

3 1761 11726334 3





Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263343>













Catalogue no. 26-006-XPB

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

January 1999

N° 26-006-XPB au catalogue

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1999

Government  
Publications

260



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

January 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Janvier 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

April 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Avril 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 1

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Susan Horsley**, Head Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Gérard O'Connor** Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Susan Horsley**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>



		<b>Catalogue No. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB		Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB		Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## Highlights

### January 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1999 amounted to 10.1 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in January 1998, a decrease of 6.4%. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, an increase of 10.7% over January 1998.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.7 million cubic metres (60.7%) were sent to Canadian refineries and 5.9 million cubic metres (41.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.3% to 17.9 billion cubic metres from 17.8 billion cubic metres in January 1998. Marketable production for January amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 0.2%.

The disposition of natural gas for January 1999 is as follows: 2.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 8.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Janvier 1999

En janvier 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en janvier 1998, une diminution de 6,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 10,7% depuis janvier 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1999 se répartit de la manière suivante: 8,7 millions de mètres cubes (60,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,9 millions de mètres cubes (41,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,3% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,8 milliards de mètres cubes (en janvier 1998). En janvier 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,2%.

Au cours du mois de janvier 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 446.2						
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 060.6						
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 425.3						
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2						
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 116.3						
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	41.1						
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	985.0						
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 142.4						
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3						
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 354.7						
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9						
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7						
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5						
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7						
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9						
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6						
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3						
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8						
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8						
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 226.7						
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0						
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 103.7						
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 354.7						
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					2 446.2	1999 Lourde	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	2 898.4	1998	2
					4 060.6	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	4 450.6	1998	4
					1 425.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1 073.7	1998	6
					1 184.2	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1 396.0	1998	8
					9 116.3	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	9 818.7	1998	10
					41.1	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	39.2	1998	12
					985.0	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	946.0	907.1	1 006.2	972.9	1998	14
					10 142.4	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 054.9	10 368.4	10 782.0	10 830.8	1998	16
					4 212.3	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	3 804.5	1998	18
					14 384.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 961.6	14 078.8	14 440.2	14 635.3	1998	20
						Utilisation:	
					2 163.9	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1 410.4	1998	22
					1 751.7	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1 804.4	1998	24
					2 209.5	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	2 394.2	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					298.7	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	303.4	1998	30
					2 006.9	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1 922.2	1998	32
					288.6	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	288.0	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					8 719.3	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	8 122.6	1998	38
					5 915.8	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	7 007.9	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1998	42
					5 915.8	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	7 007.9	1998	44
					- 226.7	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	269.1	- 481.5	1998	46
					50.0	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	59.1	1998	48
					- 103.7	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	89.0	- 151.9	24.0	-72.8	1998	50
					14 354.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 961.6	14 078.8	14 440.2	14 635.3	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	371.3						
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	371.3						
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-						
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	371.3						
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	371.3						
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4						
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-						
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4						
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5						
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5						
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-118.6						
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-						
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	371.3						
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
						-	1999 Lourde 1
						-	1998 2
						371.3	1999 Léger et médium 3
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	347.9	1998	4
						-	1999 Synthétique 5
						-	1998 6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux 7
						-	1998 8
						371.3	1999 Total pétrole brut 9
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	347.9	1998	10
						-	1999 Condensat 11
						-	1998 12
						-	1999 Pentanes plus 13
						-	1998 14
						371.3	1999 Total prélèvements nets 15
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	347.9	1998	16
						-	1999 Importations 17
						-	1998 18
						371.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	347.9	1998	20
						Utilisation:	
						90.4	1999 Aux raffineries - Atlantique 21
						-	1998 22
						-	1999 - Québec 23
						-	1998 24
						-	1999 - Ontario 25
						-	1998 26
						-	1999 - Manitoba 27
						-	1998 28
						-	1999 - Saskatchewan 29
						-	1998 30
						-	1999 - Alberta 31
						-	1998 32
						-	1999 - Colombie-Britannique 33
						-	1998 34
						-	1999 - Territoires du N.-O. 35
						-	1998 36
						90.4	1999 Total livré aux raffineries 37
						-	1998 38
						399.5	1999 Exportation aux États-Unis 39
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	269.7	1998	40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays 41
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1998	42
						399.5	1999 Exportations totales 43
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	269.7	1998	44
						- 118.6	1999 Variations nettes des stocks 45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	78.2	1998	46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 47
						-	1998 48
						-	1999 Pertes et rectifications 49
						-	1998 50
						371.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 51
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	347.9	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0						
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0						
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-						
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0						
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0						
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0						
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0						
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-						
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-						
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-						
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-						
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0						
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August août	September septembre	October octobre	November novembre	December décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					-	1999 Lourd		1
					-	1998		2
					17.0	1999 Léger et médium		3
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		4
					-	1999 Synthétique		5
					-	1998		6
					-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
					-	1998		8
					17.0	1999 Total pétrole brut		9
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		10
					-	1999 Condensat		11
					-	1998		12
					-	1999 Pentanes plus		13
					-	1998		14
					17.0	1999 Total prélèvements nets		15
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		16
					-	1999 Importations		17
					-	1998		18
					17.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		20
						Utilisation:		
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1998		22
					-	1999 - Québec		23
					-	1998		24
					17.0	1999 - Ontario		25
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		26
					-	1999 - Manitoba		27
					-	1998		28
					-	1999 - Saskatchewan		29
					-	1998		30
					-	1999 - Alberta		31
					-	1998		32
					-	1999 - Colombie-Britannique		33
					-	1998		34
					-	1999 - Territoires du N.-O.		35
					-	1998		36
					17.0	1999 Total livré aux raffineries		37
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		38
					-	1999 Exportation aux États-Unis		39
					-	1998		40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1998		42
					-	1999 Exportations totales		43
					-	1998		44
					-	1999 Variations nettes des stocks		45
					-	1998		46
					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1998		48
					-	1999 Pertes et rectifications		49
					-	1998		50
					17.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	17.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1						
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1						
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-						
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1						
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1						
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2						
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2						
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8						
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8						
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1						
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8						
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1						
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2



TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
						-	1999 Lourd 1
						-	1998 2
						50.1	1999 Léger et médium 3
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	54.0	1998	4
						-	1999 Synthétique 5
						-	1998 6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux 7
						-	1998 8
						50.1	1999 Total pétrole brut 9
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	54.0	1998	10
						-	1999 Condensat 11
						-	1998 12
						-	1999 Pentanes plus 13
						-	1998 14
						50.1	1999 Total prélèvements nets 15
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	54.0	1998	16
						-	1999 Importations 17
						-	1998 18
						50.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	54.0	1998	20
						Utilisation:	
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique 21
						-	1998 22
						-	1999 - Québec 23
						-	1998 24
						4.2	1999 - Ontario 25
4.3	3.8	5.2	-	9.6	12.7	1998	26
						-	1999 - Manitoba 27
						-	1998 28
						-	1999 - Saskatchewan 29
						-	1998 30
						-	1999 - Alberta 31
						-	1998 32
						-	1999 - Colombie-Britannique 33
						-	1998 34
						-	1999 - Territoires du N.-O. 35
						-	1998 36
						4.2	1999 Total livré aux raffineries 37
4.3	3.8	5.2	-	9.6	12.7	1998	38
						67.8	1999 Exportation aux États-Unis 39
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	39.7	1998	40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays 41
						-	1998 42
						67.8	1999 Exportations totales 43
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	39.7	1998	44
						-19.1	1999 Variations nettes des stocks 45
						0.1	1998 46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 47
						-	1998 48
						-2.8	1999 Pertes et rectifications 49
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1.5	1998	50
						50.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 51
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	54.0	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1999	1 333.6						
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.
3 Light	1999	464.0						
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 797.6						
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.3						
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.
15 Total net withdrawals	1999	1 798.9						
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 798.9						
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1						
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8						
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176
31 - Alberta	1999	31.5						
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4						
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411
39 Export to the United States	1999	1 011.1						
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1						
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300
45 Net inventory changes	1999	127.2						
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	52.2						
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 798.9						
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 901.



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1 333.6	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1 542.6	1998		2
						464.0	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	563.1	1998		4
						-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
						1 797.6	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	2 105.7	1998		10
						-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
						1.3	1999 Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1.1	1998		14
						1 798.9	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	2 106.8	1998		16
						-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1 798.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	2 106.8	1998		20
Utilisation:								
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
						-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
						410.1	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	421.5	1998		26
						-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
						166.8	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	175.3	1998		30
						31.5	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	33.4	1998		32
						-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
						-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
						608.4	1999 Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	630.2	1998		38
						1 011.1	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 481.7	1998		40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
						1 011.1	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 481.7	1998		44
						127.2	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	-46.7	1998		46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
						52.2	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	41.6	1998		50
						1 798.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	2 106.8	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 112.6						
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 814.9						
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 425.3						
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2						
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 537.0						
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	36.8						
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2						
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0						
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 500.0						
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6						
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9						
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 908.0						
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6						
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 450.1						
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0						
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0						
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4						
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0						
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 174.7						
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0						
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					1 112.6	1999 Lourde	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1 355.8	1998	2
					2 814.9	1999 Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	3 118.1	1998	4
					1 425.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1 073.7	1998	6
					1 184.2	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1 396.0	1998	8
					6 537.0	1999 Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	6 943.6	1998	10
					36.8	1999 Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	34.8	1998	12
					926.2	1999 Pentanes plus	13
876.6	847.0	893.8	857.1	953.4	923.2	1998	14
					7 500.0	1999 Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 028.0	7 592.5	7 883.9	7 901.6	1998	16
					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
					7 500.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 028.0	7 592.5	7 883.9	7 901.6	1998	20
						Utilisation:	
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
					1 250.6	1999 - Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1 209.1	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					131.9	1999 - Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	128.1	1998	30
					1 908.0	1999 - Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 711.8	1 834.1	1998	32
					159.6	1999 - Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	226.8	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					3 450.1	1999 Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 353.8	3 398.1	1998	38
					4 331.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	5 074.6	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					4 331.0	1999 Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	5 074.6	1998	44
					- 156.4	1999 Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	105.2	- 503.9	1998	46
					50.0	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	59.1	1998	48
					- 174.7	1999 Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	17.9	- 156.3	-37.1	- 126.3	1998	50
					7 500.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 028.0	7 592.5	7 883.9	7 901.6	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	211.7						
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	211.7						
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.3						
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	50.0						
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	266.0						
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	266.0						
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-						
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	67.4						
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0						
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	196.4						
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4						
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4						
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9						
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-11.9						
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	266.0						
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						-	1999 Lourde	1
						-	1998	2
						211.7	1999 Léger et médium	3
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	214.8	1998		4
						-	1999 Synthétique	5
						-	1998	6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						-	1998	8
						211.7	1999 Total pétrole brut	9
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	214.8	1998		10
						4.3	1999 Condensat	11
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	4.4	1998		12
						50.0	1999 Pentanes plus	13
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	40.8	1998		14
						266.0	1999 Total prélèvements nets	15
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	260.0	1998		16
						-	1999 Importations	17
						-	1998	18
						266.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	260.0	1998		20
						Utilisation:		
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						-	1998	22
						-	1999 - Québec	23
						-	1998	24
						-	1999 - Ontario	25
						-	1998	26
						-	1999 - Manitoba	27
						-	1998	28
						-	1999 - Saskatchewan	29
						-	1998	30
						67.4	1999 - Alberta	31
66.6	55.5	60.5	65.4	65.9	54.7	1998		32
						129.0	1999 - Colombie-Britannique	33
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	61.2	1998		34
						-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						-	1998	36
						196.4	1999 Total livré aux raffineries	37
160.9	157.2	168.9	176.6	177.7	115.9	1998		38
						106.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	142.2	1998		40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						-	1998	42
						106.4	1999 Exportations totales	43
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	142.2	1998		44
						-24.9	1999 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-8.8	1998		46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						-	1998	48
						-11.9	1999 Pertes et rectifications	49
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-14.7	10.7	1998		50
						266.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	260.0	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6						
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6						
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5						
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1						
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1						
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-						
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5						
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5						
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-						
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-						
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-						
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4						
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1						
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1999 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1998		2
					131.6	1999 Léger et médium		3
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	135.5	1998		4
					-	1999 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
					-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
					131.6	1999 Total pétrole brut		9
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	135.5	1998		10
					-	1999 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
					7.5	1999 Pentanes plus		13
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	7.8	1998		14
					139.1	1999 Total prélèvements nets		15
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	143.3	1998		16
					-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					139.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	143.3	1998		20
						Utilisation:		
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
					-	1999 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
					140.5	1999 - Ontario		25
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	144.0	1998		26
					-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					-	1999 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
					-	1999 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
					-	1999 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					140.5	1999 Total livré aux raffineries		37
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	144.0	1998		38
					-	1999 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
					-	1999 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
					-	1999 Variations nettes des stocks		45
-	2.7	0.2	0.1	-	-0.3	1998		46
					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
					-1.4	1999 Pertes et rectifications		49
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-0.4	1998		50
					139.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	143.3	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-						
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-						
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-						
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-						
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-						
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-						
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3						
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3						
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5						
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7						
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1						
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-						
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3						
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-						
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-						
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9						
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-						
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9						
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3						
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	4 212.3	1999 Importations	17
					3 804.5	1998	18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	4 212.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					3 804.5	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	2 073.5	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					1 410.4	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1 751.7	1999 - Québec	23
					1 804.4	1998	24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	387.1	1999 - Ontario	25
					589.7	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	4 212.3	1999 Total livré aux raffineries	37
					3 804.5	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	-34.9	1999 Variations nettes des stocks	45
					-0.1	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	34.9	1999 Pertes et rectifications	49
					0.1	1998	50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	4 212.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					3 804.5	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 18 224.5						
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.1
3	Net new production	1999 17 881.0						
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.1
5	Net withdrawals	1999 17 163.1						
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.1
7	Less - Field uses	1999 540.5						
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.1
9	- Shrinkage (1)	1999 1 661.2						
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.1
11	- Plant use (2)	1999 568.3						
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 265.1						
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 658.2						
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.1
17	Imports	1999 80.0						
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -						
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 738.2						
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 863.8						
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 797.3						
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 180.5						
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8						
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -						
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3						
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 981.7						
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5						
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8						
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 445.2						
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2						
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7						
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 362.4						
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 738.2						
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
16 914.5	16 612.0	17 187.3	16 967.5	17 861.0	18 224.5	1999 Production originale brute	1
					18 068.4	1998	2
16 606.7	16 340.8	16 812.5	16 626.6	17 496.5	17 881.0	1999 Production originale nette	3
					17 826.9	1998	4
15 377.0	14 897.1	15 790.5	15 769.2	16 697.0	17 163.1	1999 Prélèvements nets	5
					17 111.2	1998	6
514.7	516.1	523.1	546.4	550.6	540.5	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					533.4	1998	8
1 621.2	1 494.6	1 666.8	1 619.5	1 718.0	1 661.2	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					1 619.0	1998	10
535.1	495.4	552.1	508.9	556.2	568.3	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					561.3	1998	12
- 383.7	- 475.5	- 576.8	- 389.3	- 480.6	- 265.1	1999 - Rectifications	13
					- 233.6	1998	14
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	14 658.2	1999 Total du gaz marchand	15
					14 631.1	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	80.0	1999 Importations	17
					106.1	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
					-	1998	20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	14 738.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					14 737.2	1998	22
Utilisation :							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-2 863.8	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					-2 361.9	1998	24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	797.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					793.1	1998	26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	8 180.5	1999 Exportations	27
					8 066.8	1998	28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	2 261.8	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					1 841.9	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
					-	1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	808.3	1999 - Québec	33
					732.9	1998	34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	1 981.7	1999 - Ontario	35
					1 988.7	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	285.5	1999 - Manitoba	37
					260.2	1998	38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	300.8	1999 - Saskatchewan	39
					300.1	1998	40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	2 445.2	1999 - Alberta	41
					2 533.0	1998	42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	530.2	1999 - Colombie-Britannique	43
					571.5	1998	44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	10.7	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
					10.9	1998	46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	6 362.4	1999 Total des ventes services de gaz	47
					6 397.3	1998	48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	14 738.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					14 737.2	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	90.9					
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0
3	Net new production	1999	-					
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-					
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-					
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-					
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-					
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-					
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-					
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	-					
22		1998	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-					
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-					
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-					
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-					
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-					
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-					
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-					
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-					
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-					
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	-					
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-					
50		1998	-	-	-	-	-	-



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique**

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						<b>Approvisionnements :</b>	
					20.9	1999 Production originale brute	1
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	55.0	1998	2
						1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
						1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
						1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
						1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
						1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
						1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
						<b>Utilisation :</b>	
						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
						1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
						1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
						1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	-	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	25.9						
2	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3 Net new production	1999	25.9						
4	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5 Net withdrawals	1999	25.9						
6	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7 Less - Field uses	1999	-						
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-						
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-						
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-						
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	25.9						
16	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17 Imports	1999	-						
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-						
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9						
22	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-						
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-						
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-						
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-						
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-						
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-						
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	25.9						
36	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37 - Manitoba	1999	-						
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-						
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-						
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-						
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-						
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	25.9						
48	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9						
50	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario**

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						<b>Approvisionnements :</b>	
					25.9	1999 Production originale brute	1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	2
					25.9	1999 Production originale nette	3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	4
					25.9	1999 Prélèvements nets	5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	6
						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
						1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
						1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
					25.9	1999 Total du gaz marchand	15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	16
						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					25.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	22
						<b>Utilisation :</b>	
						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
					25.9	1999 - Ontario	35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	36
						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
					25.9	1999 Total des ventes services de gaz	47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	48
					25.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	25.4	1998	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	633.5					
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	581.2
3	Net new production	1999	615.5					
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
5	Net withdrawals	1999	615.5					
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
7	Less - Field uses	1999	93.8					
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	70.3
9	- Shrinkage	1999	7.8					
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	6.0
11	- Plant uses	1999	9.6					
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	8.3
13	- Adjustment	1999	0.2					
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	12.7
15	Total marketable gas	1999	504.1					
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	466.9
17	Imports	1999	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1					
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8					
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	29.9					
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-23.5
27	Exports	1999	13.5					
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0					
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7					
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	214.1
37	- Manitoba	1999	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8					
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	32.1
41	- Alberta	1999	-					
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-					
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-					
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5					
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1					
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	633.5	1999 Production originale brute	1
					596.3	1998	2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	615.5	1999 Production originale nette	3
					579.3	1998	4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	615.5	1999 Prélèvements nets	5
					579.3	1998	6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	93.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					88.3	1998	8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	7.8	- Pertes lors de traitement	9
					7.3	1998	10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	9.6	- Utilisation dans les usines	11
					9.0	1998	12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	0.2	- Rectifications	13
					0.2	1998	14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	504.1	1999 Total du gaz marchand	15
					474.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	504.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					474.5	1998	22
Utilisation :							
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 219.8	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					- 230.5	1998	24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	29.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					103.8	1998	26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	13.5	1999 Exportations	27
					15.5	1998	28
-	-	12.0	78.6	115.5	121.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					44.7	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	258.7	1999 - Ontario	35
					240.9	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	300.8	1999 - Saskatchewan	39
					300.1	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	559.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
					541.0	1998	48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	504.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					474.5	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	15 386.2						
2		1998	15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999	15 172.4						
4		1998	15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999	14 454.5						
6		1998	14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999	389.9						
8		1998	388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999	1 420.5						
10		1998	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999	474.2						
12		1998	472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999	- 276.5						
14		1998	- 211.6	-93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999	12 446.4						
16		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.8
17	Imports	1999	-						
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-						
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12 446.4						
22		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.8
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-2 379.0						
24		1998	-1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999	563.7						
26		1998	576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999	7 486.6						
28		1998	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	1 817.6						
30		1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-						
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	808.3						
34		1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999	1 522.0						
36		1998	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999	285.5						
38		1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999	-						
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	2 286.2						
42		1998	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999	55.5						
44		1998	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999	-						
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	4 957.5						
48		1998	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12 446.4						
50		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
14 174.8	13 880.3	14 241.0	14 125.0	14 946.0	15 386.2	1999 Production originale brute	1
					15 338.5	1998	2
14 033.7	13 748.3	14 049.6	13 931.9	14 739.3	15 172.4	1999 Production originale nette	3
					15 189.4	1998	4
12 804.0	12 304.6	13 027.6	13 074.5	13 939.8	14 454.5	1999 Prélèvements nets	5
					14 473.7	1998	6
384.5	376.8	373.4	400.5	396.3	389.9	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					388.7	1998	8
1 390.9	1 273.5	1 415.7	1 400.8	1 478.5	1 420.5	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					1 416.1	1998	10
466.6	423.1	453.9	419.6	465.8	474.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					472.7	1998	12
- 238.9	- 146.7	- 359.3	- 388.1	- 426.6	- 276.5	1999 - Rectifications	13
					- 211.6	1998	14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	12 446.4	1999 Total du gaz marchand	15
					12 407.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	12 446.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					12 407.8	1998	22
Utilisation :							
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-2 379.0	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					-1 712.0	1998	24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	563.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					576.3	1998	26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	7 486.6	1999 Exportations	27
					7 056.1	1998	28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1 817.6	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					1 484.7	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	808.3	1999 - Québec	33
					732.9	1998	34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	1 522.0	1999 - Ontario	35
					1 536.2	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	285.5	1999 - Manitoba	37
					260.2	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	2 286.2	1999 - Alberta	41
					2 405.2	1998	42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	55.5	1999 - Colombie-Britannique	43
					68.2	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	4 957.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
					5 002.7	1998	48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	12 446.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					12 407.8	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
 (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	2 014.8					
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8
3	Net new production	1999	1 994.3					
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
5	Net withdrawals	1999	1 994.3					
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
7	Less - Field uses	1999	56.8					
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6
9	- Shrinkage	1999	222.5					
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9
11	- Plant uses	1999	80.5					
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2
13	- Adjustment	1999	11.2					
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5
15	Total marketable gas	1999	1 623.3					
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
17	Imports	1999	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3					
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 265.0					
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6
25	Line loss, fuel and pack change	1999	203.7					
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8
27	Exports	1999	680.4					
28		1998	955.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2					
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1					
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9
37	- Manitoba	1999	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-					
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0					
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	426.9					
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8
45	- Northwest Territories	1999	-					
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	681.0					
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3					
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
1 362.9	1 974.9	2 073.6	2 007.5	2 054.2	2 014.8 2 004.8	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 340.7	1 950.3	2 049.7	1 986.6	2 032.4	1 994.3 1 984.8	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 340.7	1 950.3	2 049.7	1 986.6	2 032.4	1 994.3 1 984.8	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
54.9	63.5	61.7	53.3	58.5	56.8 56.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
219.0	206.9	236.1	201.5	220.8	222.5 189.4	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
58.0	60.4	85.7	76.1	76.8	80.5 76.3	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 150.7	- 337.0	- 233.7	- 5.9	- 53.8	11.2 - 22.2	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1 623.3 1 684.9	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1 623.3 1 684.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	- 265.0 - 419.4	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	203.7 113.0	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	680.4 995.2	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	323.2 312.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	95.1 85.9	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	159.0 127.8	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	426.9 469.9	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	681.0 683.6	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1 623.3 1 684.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	12.8					
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.7	13.1
3	Net new production	1999	12.5					
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
5	Net withdrawals	1999	12.5					
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
7	Less - Field uses	1999	-					
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3					
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3					
12		1998	-0.1	-	-0.2	-	-0.2	-0.1
13	- Adjustment	1999	-					
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5					
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
17	Imports	1999	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5					
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-					
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-					
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-					
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-					
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-					
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-					
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-					
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8					
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7					
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.5					
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5					
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	12.8 13.6	1999 Production originale brute	1
						1998	2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	12.5 13.3	1999 Production originale nette	3
						1998	4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	12.5 13.3	1999 Prélèvements nets	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3 0.3	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.3 -0.1	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	12.5 13.1	1999 Total du gaz marchand	15
						1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	12.5 13.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1998	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	35
						1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1.8 2.2	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	10.7 10.9	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	12.5 13.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
						1998	48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	12.5 13.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
						1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	60.4						
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4						
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.0
5	Net withdrawals	1999	60.4						
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.0
7	Less - Field uses	1999	-						
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1						
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8	4.0
11	- Plant uses	1999	4.3						
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9	2.0
13	- Adjustment	1999	-						
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0						
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.0
17	Imports	1999	-						
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-						
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0						
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.0
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-						
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-						
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-						
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-						
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-						
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-						
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-						
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-						
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-						
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-						
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0						
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.0
45	- Northwest Territories	1999	-						
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0						
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0						
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.0



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	60.4	1999 Production originale brute		1
					34.8	1998		2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	60.4	1999 Production originale nette		3
					34.7	1998		4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	60.4	1999 Prélèvements nets		5
					34.7	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	10.1	1999 - Pertes lors de traitement		9
					5.9	1998		10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	4.3	1999 - Utilisation dans les usines		11
					3.4	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	46.0	1999 Total du gaz marchand		15
					25.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	46.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					25.4	1998		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	46.0	1999 - Colombie-Britannique		43
					25.4	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	46.0	1999 Total des ventes services de gaz		47
					25.4	1998		48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	46.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					25.4	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	80.0	-	-	-	-	-
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	80.0	-	-	-	-	-
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	80.0	-	-	-	-	-
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	80.0	-	-	-	-	-
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	80.0	-	-	-	-	-
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	80.0	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	106.1	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	80.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	106.1	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	80.0	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	100.3	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	5.8	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	80.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	106.1	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	80.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	106.1	1998	50



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	245.0						
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	5.0						
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	37.0						
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-						
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.3						
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	873.5						
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	54.4						
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	931.2						
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-						
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.7						
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	486.1						
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	30.0						
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	517.8						
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-						
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-						
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9						
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3						
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2						
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-						
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-						
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210						
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	84 476						
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	699 686						
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
							Utilisation en recyclage	
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	245.0 332.5	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	5.0 6.4	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	37.0 38.3	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Propane	
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	3.3 3.3	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	873.5 870.8	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	54.4 41.0	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	931.2 915.1	1999 1998	Canada	15 16
							Butane	
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1.7 1.7	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	486.1 484.6	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	30.0 26.8	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	517.8 513.1	1999 1998	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	721.9 897.6	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	741.2 897.6	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique								
							Soufre	
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	615 210 613 302	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	84 476 78 264	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	699 686 691 566	1999 1998	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

Subscription will begin with the next issue to be released.

Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1-800-267-6677.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶	Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	TOTAL	
		RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
▶	L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	TPS (7 %)	
		(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶	Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur	
		(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶	Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
		TOTAL GÉNÉRAL	
▶	TPS N° R121491807	PF097019	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada

# Forgetting? Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.



# Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.

## I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

## J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

( )

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur



Supplement your  
print data with

Vos données imprimées  
ne sauraient être complètes sans

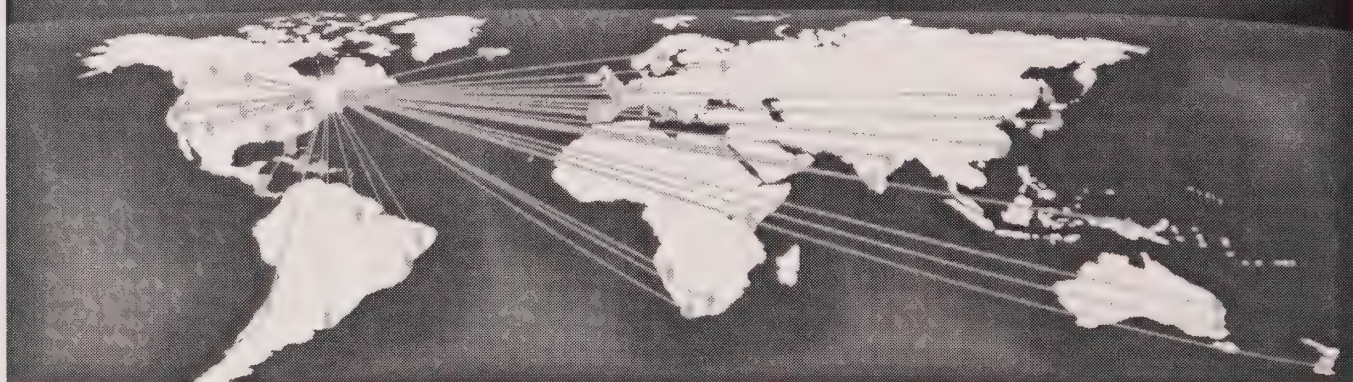
**www.statcan.ca**

*Online catalogue*  
*Database access*  
*The Daily for news*  
*Electronic publications*  
*The latest economic*  
*indicators*

*Le catalogue en direct*  
*L'accès aux bases de données*  
*Le Quotidien pour les nouvelles*  
*Les publications téléchargées*  
*Les derniers indicateurs*  
*économiques*

Statistics to go  
for Canadians online

Des statistiques pour emporter  
pour les gens branchés







Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Gouvernement  
Publications

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

February 1999

Février 1999



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Fax order line</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Numéro de commande par télécopieur</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6: par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

February 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Février 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

May 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Mai 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 2

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Gérard O'Connor** Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB		Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB		Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## Highlights

### February 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1999 amounted to 9.1 million cubic metres compared to 10.2 million cubic metres in February 1998, a decrease of 10.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 8.8% over February 1998.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 7.9 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.0 million cubic metres (38.8) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.5% to 15.5 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in February 1998. Marketable production for February amounted to 12.6 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for February 1999 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.5 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Février 1999

En février 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,2 millions de mètres cubes en février 1998, une baisse de 10,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,8% depuis février 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,0 millions de mètres cubes (38,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a baissé de 1,5% pour atteindre 15,5 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en février 1998). En février 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,6 milliards de mètres cubes, une diminution de 1,4%.

Au cours du mois de février 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 453.0	2 208.8					
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 069.3	3 672.0					
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7					
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7					
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 131.8	8 211.2					
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	41.3	38.0					
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	976.2	867.9					
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 149.3	9 117.1					
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 839.6					
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 361.6	12 956.7					
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0					
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2					
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 111.7					
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8					
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8					
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6					
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-					
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 918.1					
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5					
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5					
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 226.7	243.7					
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0					
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-96.8	- 265.6					
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 361.6	12 956.7					
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	4 661.8 5 536.0	1999 Lourd 1998	1 2
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	7 741.3 8 506.0	1999 Léger et médium 1998	3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	2 686.0 2 326.8	1999 Synthétique 1998	5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	2 253.9 2 698.7	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	17 343.0 19 067.5	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	79.3 77.5	1999 Condensat 1998	11 12
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1 844.1 1 858.5	1999 Pentanes plus 1998	13 14
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	19 266.4 21 003.5	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9 7 333.1	1999 Importations 1998	17 18
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	27 318.3 28 336.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	3 770.9 2 835.5	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	3 517.9 3 442.8	1999 - Québec 1998	23 24
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	4 321.2 4 389.7	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	- -	1999 - Manitoba 1998	27 28
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	581.5 588.6	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	3 936.7 3 822.9	1999 - Alberta 1998	31 32
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	509.2 547.6	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	- -	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	16 637.4 15 627.1	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	10 946.3 13 212.4	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
77.1	-	78.3	71.3	-	- -	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	10 946.3 13 212.4	1999 Exportations totales 1998	43 44
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	17.0 - 483.4	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	80.0 96.2	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 362.4 - 115.7	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	27 318.3 28 336.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-					
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	371.3	374.2					
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-					
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-					
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	371.3	374.2					
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-					
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-					
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	371.3	374.2					
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	371.3	374.2					
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-					
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-					
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-					
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-					
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-					
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-					
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6					
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6					
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	- 118.6	50.6					
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-					
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-					
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	371.3	374.2					
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5	1999 Léger et médium	3
					651.8	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5	1999 Total pétrole brut	9
					651.8	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5	1999 Total prélèvements nets	15
					651.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					651.8	1998	20
						Utilisation:	
-	-	68.1	-	-	90.4	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	48.7	17.6	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
					-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
					-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
					-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
					-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
-	-	116.8	17.6	-	90.4	1999 Total livré aux raffineries	37
					-	1998	38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	723.1	1999 Exportation aux États-Unis	39
					671.3	1998	40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	723.1	1999 Exportations totales	43
					671.3	1998	44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	-68.0	1999 Variations nettes des stocks	45
					-19.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
					-	1998	50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					651.8	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply:</b>									
<b>Domestic production:</b>									
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
<b>Disposition:</b>									
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	-	-	-	-	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 Léger et médium	3
					32.9	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 Total pétrole brut	9
					32.9	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 Total prélèvements nets	15
					32.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					32.9	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 - Ontario	25
					32.9	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 Total livré aux raffineries	37
					32.9	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
						1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
						1998	50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	35.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					32.9	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	-	-	-	-	-
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	-	-	-	-	-
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	-	-	-	-	-
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	-	-	-	-	-
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	-	-	-	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	-	-	-	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	-	-	-	-	-
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	-	-	-	-	-
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	-	-	-	-	-
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-	-	-	-	-
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	-	-	-	-	-
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	94.9	1999 Léger et médium	3
					101.6	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	94.9	1999 Total pétrole brut	9
					101.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	94.9	1999 Total prélèvements nets	15
					101.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	94.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					101.6	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	4.2	1999 - Ontario	25
					27.6	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	4.2	1999 Total livré aux raffineries	37
					27.6	1998	38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	114.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
					68.9	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						1998	42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	114.4	1999 Exportations totales	43
					68.9	1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-19.1	1999 Variations nettes des stocks	45
					3.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-4.6	1999 Pertes et rectifications	49
					1.6	1998	50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	94.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					101.6	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.4	1 224.5					
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	465.1	413.8					
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-					
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-					
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 805.5	1 638.3					
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-					
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.3	1.2					
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 806.8	1 639.5					
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 806.8	1 639.5					
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-					
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0					
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0					
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8					
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-					
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-					
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8					
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3					
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3					
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0					
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-					
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	60.1	22.4					
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 806.8	1 639.5					
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	2 564.9 2 958.9	1999 Médium et lourd 1998	1 2
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	878.9 1 072.5	1999 Léger 1998	3 4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	3 443.8 4 031.4	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat 1998	11 12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	2.5 2.1	1999 Pentanes plus 1998	13 14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	23 24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	838.1 804.9	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	27 28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	334.8 331.4	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	56.3 60.1	1999 - Alberta 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1 229.2 1 196.4	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 915.4 2 738.4	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 915.4 2 738.4	1999 Exportations totales 1998	43 44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	219.2 -8.5	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	82.5 107.2	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 112.6	984.3					
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 814.9	2 506.9					
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7					
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7					
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 537.0	5 821.6					
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	36.8	34.1					
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2	822.6					
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0	6 678.3					
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 500.0	6 678.3					
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-					
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5					
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8					
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8					
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1					
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-					
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 429.5	3 169.2					
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7					
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7					
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8					
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0					
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 154.1	- 266.4					
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0	6 678.3					
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	2 096.9 2 577.1	1999 Lourde 1998	1 2
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	5 321.8 5 969.2	1999 Léger et médium 1998	3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	2 686.0 2 326.8	1999 Synthétique 1998	5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	2 253.9 2 698.7	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	12 358.6 13 571.8	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	70.9 68.9	1999 Condensat 1998	11 12
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1 748.8 1 761.0	1999 Pentanes plus 1998	13 14
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	- -	1999 Importations 1998	17 18
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	- -	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	- -	1999 - Québec 1998	23 24
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	2 331.1 2 196.4	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	- -	1999 - Manitoba 1998	27 28
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	246.7 257.2	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	3 740.2 3 653.2	1999 - Alberta 1998	31 32
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	280.7 423.1	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	- -	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	6 598.7 6 529.9	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	8 009.7 9 457.0	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	- -	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	8 009.7 9 457.0	1999 Exportations totales 1998	43 44
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	-89.6 - 441.4	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	80.0 96.2	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 420.5 - 240.0	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	192.6	-	-	-	-	-
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	192.6	-	-	-	-	-
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	-	-	-	-	-
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.2	-	-	-	-	-
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	233.7	-	-	-	-	-
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	233.7	-	-	-	-	-
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	88.0	52.2	-	-	-	-	-
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	-	-	-	-	-
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	-	-	-	-	-
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	-	-	-	-	-
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	-	-	-	-	-
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-	-	-	-	-
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-8.2	-	-	-	-	-
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	233.7	-	-	-	-	-
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
					-	1998	2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	411.9	1999 Léger et médium	3
					421.4	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
					-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1998	8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	411.9	1999 Total pétrole brut	9
					421.4	1998	10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	8.4	1999 Condensat	11
					8.6	1998	12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	78.4	1999 Pentanes plus	13
					80.5	1998	14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7	1999 Total prélèvements nets	15
					510.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					510.5	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
					-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
					-	1998	30
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	140.2	1999 - Alberta	31
					109.6	1998	32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	228.5	1999 - Colombie-Britannique	33
					124.5	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	368.7	1999 Total livré aux raffineries	37
					234.1	1998	38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	183.7	1999 Exportation aux États-Unis	39
					276.8	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	183.7	1999 Exportations totales	43
					276.8	1998	44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-12.0	1999 Variations nettes des stocks	45
					-16.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-41.7	1999 Pertes et rectifications	49
					16.1	1998	50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					510.5	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	-	-	-	-	-
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	-	-	-	-	-
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	-	-	-	-	-
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	-	-	-	-	-
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	-	-	-	-	-
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	-	-	-	-	-
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	-	-	-	-	-
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	-	-	-	-	-
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-	-	-	-	-
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	-	-	-	-	-
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
					-	1998	2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	253.0	1999 Léger et médium	3
					256.6	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
					-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1998	8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	253.0	1999 Total pétrole brut	9
					256.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
					-	1998	12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	14.4	1999 Pentanes plus	13
					14.9	1998	14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	267.4	1999 Total prélèvements nets	15
					271.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	267.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					271.5	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	259.0	1999 - Ontario	25
					273.1	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
					-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
					-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
					-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	259.0	1999 Total livré aux raffineries	37
					273.1	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
					-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
					-	1998	44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.3	1999 Variations nettes des stocks	45
					-0.9	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-1.9	1999 Pertes et rectifications	49
					-0.7	1998	50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	267.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					271.5	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 839.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 839.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	466.4	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 839.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 839.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9	1999 Importations	17
					7 333.1	1998	18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					7 333.1	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	3 680.5	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					2 835.5	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	3 517.9	1999 - Québec	23
					3 442.8	1998	24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	853.5	1999 - Ontario	25
					1 054.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9	1999 Total livré aux raffineries	37
					7 333.1	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	-23.8	1999 Variations nettes des stocks	45
					-0.1	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	23.8	1999 Pertes et rectifications	49
					0.1	1998	50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					7 333.1	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	18 190.9	15 817.8					
2	1998	18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3 Net new production	1999	17 854.0	15 508.8					
4	1998	17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5 Net withdrawals	1999	17 138.0	14 891.7					
6	1998	17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7 Less - Field uses	1999	541.1	511.6					
8	1998	533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9 - Shrinkage (1)	1999	1 623.1	1 510.8					
10	1998	1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11 - Plant use (2)	1999	561.9	453.4					
12	1998	561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13 - Adjustment	1999	- 213.1	- 184.2					
14	1998	- 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15 Total marketable gas	1999	14 625.0	12 600.1					
16	1998	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17 Imports	1999	59.8	49.8					
18	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19 Other receipts	1999	-	-					
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	14 684.8	12 649.9					
22	1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-3 053.5	-2 630.5					
24	1998	-2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25 Line loss, fuel and pack change	1999	709.8	539.4					
26	1998	793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27 Exports	1999	8 406.1	7 486.0					
28	1998	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	2 261.8	1 920.0					
30	1998	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	808.3	678.9					
34	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35 - Ontario	1999	1 980.0	1 708.3					
36	1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37 - Manitoba	1999	285.5	200.9					
38	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39 - Saskatchewan	1999	300.8	221.7					
40	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41 - Alberta	1999	2 445.1	2 076.5					
42	1998	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43 - British Columbia	1999	530.2	439.1					
44	1998	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45 - Northwest Territories	1999	10.7	9.6					
46	1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1999	6 360.6	5 335.0					
48	1998	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	14 684.8	12 649.9					
50	1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	34 008.7 34 039.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	33 362.8 33 573.4	1999 Production originale nette 1998	3 4
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	32 029.7 32 229.2	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	1 052.7 1 047.7	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	3 133.9 3 116.6	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	1 015.3 1 015.9	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 397.3 - 357.5	1999 - Rectifications 1998	13 14
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	27 225.1 27 406.5	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	109.6 191.2	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	27 334.7 27 597.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-5 684.0 -3 670.7	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	1 249.2 1 356.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	15 892.1 14 978.6	1999 Exportations 1998	27 28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	4 181.8 3 501.8	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1 487.2 1 353.1	1999 - Québec 1998	33 34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	3 688.3 3 746.6	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	486.4 433.2	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	522.5 486.0	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	4 521.6 4 392.0	1999 - Alberta 1998	41 42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	969.3 999.2	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	20.3 21.2	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	11 695.6 11 431.3	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	27 334.7 27 597.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	90.9	92.0				
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0
3	Net new production	1999	-	-				
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-				
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-				
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-				
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-				
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-				
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	-	-				
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-				
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-				
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-				
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-				
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-				
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-				
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-				
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-				
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-				
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-				
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-				
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-				
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-				
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique**

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
<b>Approvisionnements :</b>								
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	182.9	1999 Production originale brute		1
					98.9	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	25.9	23.6					
2	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3 Net new production	1999	25.9	23.6					
4	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5 Net withdrawals	1999	25.9	23.6					
6	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7 Less - Field uses	1999	-	-					
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-					
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-					
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-					
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	25.9	23.6					
16	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-					
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.6					
22	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-					
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-					
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-					
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	25.9	23.6					
36	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37 - Manitoba	1999	-	-					
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-					
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-					
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-					
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	25.9	23.6					
48	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.6					
50	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnementnements :	
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 Production originale brute	1
						1998	2
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 Production originale nette	3
						1998	4
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 Prélèvements nets	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 Total du gaz marchand	15
						1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 - Ontario	35
						1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
						1998	48
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	49.5 47.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
						1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	633.5	569.6					
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1	581.2
3	Net new production	1999	615.5	552.6					
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6					
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2					
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6	70.3
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3					
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6	6.0
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4					
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9	8.3
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3					
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4					
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4					
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9					
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	13.2					
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0					
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	120.0					
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4					
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	221.7					
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	-	-					
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-					
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-					
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	495.1					
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4					
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	1 203.1 1 136.1	1999 Production originale brute 1998		1 2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 168.1 1 103.1	1999 Production originale nette 1998		3 4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 168.1 1 103.1	1999 Prélèvements nets 1998		5 6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	169.0 159.6	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998		7 8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	14.1 13.3	1999 - Pertes lors de traitement 1998		9 10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	19.0 17.9	1999 - Utilisation dans les usines 1998		11 12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	3.5 3.4	1999 - Rectifications 1998		13 14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	962.5 908.9	1999 Total du gaz marchand 1998		15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998		17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998		19 20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	962.5 908.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998		21 22
Utilisation :								
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 402.7 - 298.6	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998		23 24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	44.6 194.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998		25 26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	25.0 28.2	1999 Exportations 1998		27 28
-	-	12.0	78.6	115.5	241.0 48.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998		29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998		31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998		33 34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	532.1 451.2	1999 - Ontario 1998		35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998		37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	522.5 486.0	1999 - Saskatchewan 1998		39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998		41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998		43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998		45 46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1 054.6 937.2	1999 Total des ventes services de gaz 1998		47 48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	962.5 908.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998		49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 15 345.2	13 250.2					
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 132.0	13 069.1					
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 416.0	12 452.0					
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.9	386.5					
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 416.7	1 291.8					
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.9	362.2					
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.7	- 131.7					
14		1998 - 211.6	-93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 413.2	10 543.2					
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-					
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-					
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 413.2	10 543.2					
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 214.0	-1 983.5					
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 582.5	471.8					
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1					
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 577.9					
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-					
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9					
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 541.6	1 263.8					
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	200.9					
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-					
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 286.1	1 911.8					
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	25.5					
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-					
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 977.0	4 080.9					
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 413.2	10 543.2					
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	28 595.4 28 833.9	1999 Production originale brute 1998	1 2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	28 201.1 28 540.7	1999 Production originale nette 1998	3 4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	26 868.0 27 196.5	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	775.4 782.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	2 708.5 2 731.8	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	835.1 841.6	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 407.4 - 305.4	1999 - Rectifications 1998	13 14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4 23 146.1	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4 23 146.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-4 197.5 -2 681.8	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	1 054.3 996.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	13 646.2 13 049.3	1999 Exportations 1998	27 28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	3 395.5 2 871.8	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1 487.2 1 353.1	1999 - Québec 1998	33 34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	2 805.4 2 897.9	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	486.4 433.2	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	4 197.9 4 124.2	1999 - Alberta 1998	41 42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	81.0 101.7	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	9 057.9 8 910.1	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4 23 146.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 828.8					
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999	2 007.7	1 809.9					
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 809.9					
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9					
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1					
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3					
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999	62.4	-55.8					
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 531.4					
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999	-	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-					
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 531.4					
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 464.1					
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	54.4					
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9					
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3	943.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	222.1					
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3	213.1
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	97.7					
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
37	- Manitoba	1999	-	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-					
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	164.7					
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43	- British Columbia	1999	425.8	379.7					
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	174.7
45	- Northwest Territories	1999	-	-					
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	642.1					
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 531.4					
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	3 851.0 3 831.1	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	3 817.6 3 790.7	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	3 817.6 3 790.7	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	108.3 105.7	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	393.3 359.7	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	154.7 151.0	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	6.6 -55.5	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	3 154.7 3 229.8	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	3 154.7 3 229.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 083.8 - 690.3	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	150.3 165.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	2 220.9 1 901.1	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	545.3 582.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	192.8 164.3	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	323.7 267.8	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	805.5 839.0	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	1 322.0 1 271.1	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	3 154.7 3 229.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	12.8	11.3					
2	1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7	13.6
3 Net new production	1999	12.5	11.3					
4	1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
5 Net withdrawals	1999	12.5	11.3					
6	1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
7 Less - Field uses	1999	-	-					
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	0.3	0.2					
10	1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11 - Plant uses	1999	-0.3	-0.1					
12	1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2	-0.1
13 - Adjustment	1999	-	-					
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	12.5	11.2					
16	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-					
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2					
22	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-					
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-					
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-					
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-					
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-					
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-					
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	1.8	1.6					
44	1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4	2.0
45 - Northwest Territories	1999	10.7	9.6					
46	1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1999	12.5	11.2					
48	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2					
50	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	24.1 26.2	1999 Production originale brute 1998	1 2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	23.8 25.8	1999 Production originale nette 1998	3 4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	23.8 25.8	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5 0.6	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.4 -0.1	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7 25.3	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7 25.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	3.4 4.1	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	20.3 21.2	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7 25.3	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7 25.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3				
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3				
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3				
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-				
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4				
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6				
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-				
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3				
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6
17	Imports	1999	-	-				
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-				
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3				
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-				
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-				
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-				
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-				
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-				
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-				
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-				
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-				
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-				
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-				
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3				
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-				
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3				
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3				
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	102.7 65.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	102.7 65.3	1999 Production originale nette 1998	3 4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	102.7 65.3	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	17.5 11.2	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	6.9 5.5	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	78.3 48.6	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	78.3 48.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	78.3 48.6	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	78.3 48.6	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	78.3 48.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	59.8	49.8	-	-	-	-	-
18	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	-	-	-	-	-
22	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	58.7	49.8	-	-	-	-	-
36	1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	1.1	-	-	-	-	-	-
44	1998	5.8	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	59.8	49.8	-	-	-	-	-
48	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	-	-	-	-	-
50	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	109.6	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	191.2	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	109.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	191.2	1998	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	108.5	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	185.4	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	1.1	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	109.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	191.2	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	109.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	191.2	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	245.0	221.3					
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	5.0	4.5					
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	37.0	33.4					
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-					
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.3	3.0					
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	873.5	816.0					
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	30.9					
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	911.0	849.9					
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-					
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.7	1.5					
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	486.1	420.4					
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	22.7					
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	512.9	444.6					
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-					
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-					
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0					
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-					
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0					
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-					
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-					
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210	558 887					
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	73 000					
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	696 030	631 887					
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	466.3 649.1	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	9.5 12.0	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	70.4 66.7	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	6.3 6.4	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1 689.5 1 702.5	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	65.1 79.6	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	1 760.9 1 788.5	1999 1998	Canada	15 16
						Butane		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	3.2 3.3	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	906.5 912.8	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	47.8 56.5	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	957.5 972.6	1999 1998	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1 373.9 1 774.5	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	1 393.2 1 774.5	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1 174 097 1 182 531	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	153 820 156 078	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	1 327 917 1 338 609	1999 1998	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 800 889-9734

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	<b>SUBTOTAL</b>	
	<b>DISCOUNT</b> (if applicable)	
	<b>GST (7%)</b> (Canadian clients only, where applicable)	
	<b>Applicable PST</b> (Canadian clients only, where applicable)	
	<b>Applicable HST</b> (N.S., N.B., Nfld.)	
Subscription will begin with the next issue to be released.	<b>GRAND TOTAL</b>	
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	<b>PF 097019</b>	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.		
GST Registration # R121491807		

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada





# Success is within your reach

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

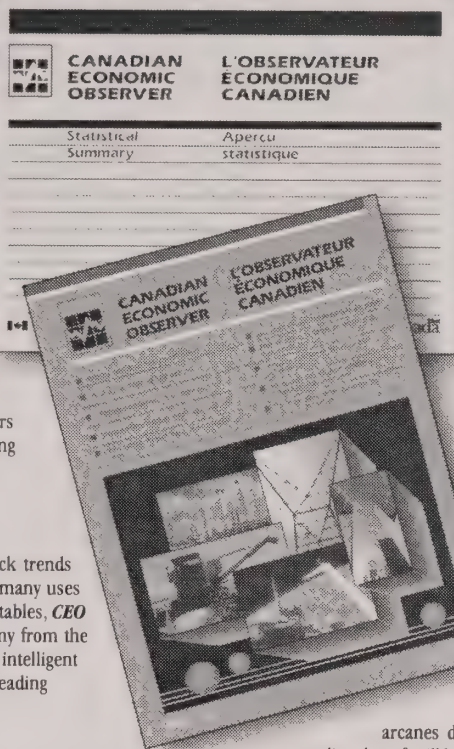
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



# Le succès est à la portée

## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

### ► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/IST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call **TOLL-FREE** 1-800-267-6677 or **FAX** 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez **SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par **TELECOPIEUR** au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.



# Perspectives on Labour and Income

## Crucial to leading decision makers

**T**he current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

### ***Perspectives on Labour and Income***

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

### ***Your springboard to success***

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

***Perspectives*** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

# L'emploi et le revenu en perspective

## Un outil essentiel pour les décideurs

**D**e nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue ***L'emploi et le revenu en perspective*** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

### ***Le tremplin à votre succès***

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre branche d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

### **One easy decision: Subscribe today!**

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. ***Perspectives on Labour and Income*** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58 in Canada (plus applicable taxes) and US\$58 outside Canada.

To subscribe:

**CALL** toll free 1 800 267-6677

**FAX** 1 800 889-9734

**WRITE** to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada.

Order via E-MAIL at **order@statcan.ca**

Or **CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

### **Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!**

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. ***L'emploi et le revenu en perspective*** (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$ au Canada (taxes en sus) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

Pour vous abonner :

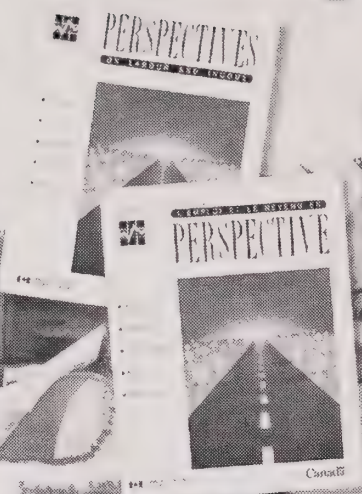
**TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** au 1 800 889-9734

**ÉCRIVEZ** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada.

Commandez par COURRIEL à **order@statcan.ca**

Ou **COMMUNIQUEZ** avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

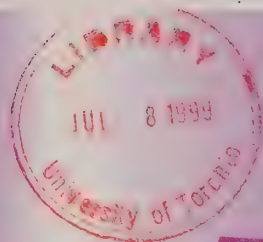
Conservation  
Publ. 26-006-XPB

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

March 1999

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1999



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoilingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

March 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

June 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Jun 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 3

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Gérard O'Connor** Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>



		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB		Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB		Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L=industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Highlights

### March 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1999 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 11.1 million cubic metres in March 1998, a decrease of 11.0%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 4.9% over March 1998.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.5 million cubic metres (60.8%) were sent to Canadian refineries and 5.2 million cubic metres (37.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.4% to 17.1 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in March 1998. Marketable production for March amounted to 13.9 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for March 1999 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 7.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Mars 1999

En mars 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 11,1 millions de mètres cubes en mars 1998, une baisse de 4,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,9% depuis mars 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1999 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (60,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,2 millions de mètres cubes (37,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,4% pour atteindre 17,1 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en mars 1998). En mars 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,9 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de mars 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 453.0	2 211.2	2 435.8				
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 069.4	3 671.3	3 826.0				
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7	1 428.2				
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7	1 204.0				
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 131.9	8 212.9	8 894.0				
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	41.3	38.0	40.4				
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	976.0	867.8	938.0				
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 149.2	9 118.7	9 872.4				
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2				
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 361.5	12 969.2	14 010.6				
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6				
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7				
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3				
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-				
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1				
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9				
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0				
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-				
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6				
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8				
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-				
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8				
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 226.7	243.7	347.3				
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0				
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-96.9	- 264.0	-92.1				
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 361.5	12 969.2	14 010.6				
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					7 100.0	1999 Lourde	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	8 366.4	1998	2
					11 566.7	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	12 785.9	1998	4
					4 114.2	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	3 969.2	1998	6
					3 457.9	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	4 047.0	1998	8
					26 238.8	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	29 168.5	1998	10
					119.7	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	117.2	1998	12
					2 781.8	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	2 813.9	1998	14
					29 140.3	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	32 099.6	1998	16
					12 201.0	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5	1998	18
					41 341.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	43 379.1	1998	20
						Utilisation:	
					5 450.5	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	4 551.6	1998	22
					5 410.6	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	5 144.3	1998	24
					6 544.5	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	6 628.6	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
					904.6	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	893.5	1998	30
					6 050.6	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	5 875.2	1998	32
					801.2	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	777.2	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					25 161.9	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	23 870.4	1998	38
					16 160.1	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	19 202.0	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1998	42
					16 160.1	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	19 202.0	1998	44
					364.3	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	368.8	1998	46
					108.0	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	131.1	1998	48
					- 453.0	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 193.2	1998	50
					41 341.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	43 379.1	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	371.3	374.2	189.2	-	-	-	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	371.3	374.2	189.2	-	-	-	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	371.3	374.2	189.2	-	-	-	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	371.3	374.2	189.2	-	-	-	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	-	-	-	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	-	-	-	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	- 118.6	50.6	-69.4	-	-	-	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	371.3	374.2	189.2	-	-	-	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
						1998		2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	934.7	1999 Léger et médium		3
					824.4	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
						1998		8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	934.7	1999 Total pétrole brut		9
					824.4	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
						1998		14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	934.7	1999 Total prélèvements nets		15
					824.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	934.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					824.4	1998		20
						Utilisation:		
-	-	68.1	-	-	90.4	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1998		22
-	-	48.7	17.6	-	-	1999 - Québec		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
						1998		36
-	-	116.8	17.6	-	90.4	1999 Total livré aux raffineries		37
					-	1998		38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	981.7	1999 Exportation aux États-Unis		39
					671.3	1998		40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
						1998		42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	981.7	1999 Exportations totales		43
					671.3	1998		44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	- 137.4	1999 Variations nettes des stocks		45
					153.1	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications		49
						1998		50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	934.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					824.4	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:									
Domestic production:									
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
Disposition:									
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1	-

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
						1998		2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 Léger et médium		3
					49.8	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
						1998		8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 Total pétrole brut		9
					49.8	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
						1998		14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 Total prélèvements nets		15
					49.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					49.8	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
						1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
						1998		24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 - Ontario		25
					49.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
						1998		36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 Total livré aux raffineries		37
					49.8	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications		49
						1998		50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	56.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					49.8	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	-	-	-	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	-	-	-	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	-	-	-	-
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	-	-	-	-
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	-	-	-	-
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	-	-	-	-
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
						1998		2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	1999 Léger et médium		3
					156.8	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
						1998		8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	1999 Total pétrole brut		9
					156.8	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
						1998		14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	1999 Total prélèvements nets		15
					156.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					156.8	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
						1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
						1998		24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	4.2	1999 - Ontario		25
					42.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
						1998		36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	4.2	1999 Total livré aux raffineries		37
					42.3	1998		38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	163.5	1999 Exportation aux États-Unis		39
					106.7	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
						1998		42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	163.5	1999 Exportations totales		43
					106.7	1998		44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.9	1999 Variations nettes des stocks		45
					3.5	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1998		48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-5.4	1999 Pertes et rectifications		49
					4.3	1998		50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					156.8	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.4	1 226.9	1 347.5				
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	465.2	415.1	434.4				
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-				
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-				
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 805.6	1 642.0	1 781.9				
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-				
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3				
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 806.7	1 643.0	1 783.2				
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-				
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 806.7	1 643.0	1 783.2				
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-				
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-				
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6				
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.9
27 - Manitoba	1999	-	-	-				
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4				
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.4
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9				
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.4
33 - British Columbia	1999	-	-	-				
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-				
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9				
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2				
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.6
41 Export to other countries	1999	-	-	-				
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2				
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.6
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8				
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-				
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	60.0	25.9	61.9				
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 806.7	1 643.0	1 783.2				
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	3 914.8 4 468.3	1999 Médium et lourd 1998	1 2
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1 314.7 1 627.1	1999 Léger 1998	3 4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	5 229.5 6 095.4	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat 1998	11 12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	3.4 3.2	1999 Pentanes plus 1998	13 14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	5 232.9 6 098.6	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	5 232.9 6 098.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	23 24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1 241.7 1 246.6	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	27 28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	541.2 498.8	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	77.2 80.8	1999 - Alberta 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1 860.1 1 826.2	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	3 043.6 4 096.3	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	3 043.6 4 096.3	1999 Exportations totales 1998	43 44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	181.4 20.8	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	147.8 155.3	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	5 232.9 6 098.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 112.6	984.3	1 088.3				
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 814.9	2 506.9	2 792.6				
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7	1 428.2				
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7	1 204.0				
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 537.0	5 821.6	6 513.1				
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	36.8	34.1	36.2				
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2	822.6	889.4				
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-				
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-				
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-				
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1				
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-				
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7				
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8	2 008.7				
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3				
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-				
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 429.5	3 169.2	3 360.8				
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1				
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-				
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1				
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8				
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0				
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 154.1	- 266.4	-96.0				
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					3 185.2	1999 Lourde	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	3 898.1	1998	2
					8 114.4	1999 Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	9 084.7	1998	4
					4 114.2	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	3 969.2	1998	6
					3 457.9	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	4 047.0	1998	8
					18 871.7	1999 Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	20 999.0	1998	10
					107.1	1999 Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	103.8	1998	12
					2 638.2	1999 Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	2 665.2	1998	14
					21 617.0	1999 Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	1998	16
					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
					21 617.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	1998	20
						Utilisation:	
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
					3 403.2	1999 - Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	3 298.4	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					363.4	1999 - Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	394.7	1998	30
					5 748.9	1999 - Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	5 624.2	1998	32
					444.0	1999 - Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	599.9	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					9 959.5	1999 Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	9 917.2	1998	38
					11 718.8	1999 Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	13 900.1	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					11 718.8	1999 Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	13 900.1	1998	44
					347.2	1999 Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	177.6	1998	46
					108.0	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	131.1	1998	48
					- 516.5	1999 Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 358.0	1998	50
					21 617.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	207.8	-	-	-	-
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	207.8	-	-	-	-
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.2	-	-	-	-
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	-	-	-	-
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	88.0	52.2	84.3	-	-	-	-
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	-	-	-	-
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	213.0	-	-	-	-
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	-	-	-	-
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	-	-	-	-
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	-	-	-	-
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-10.1	-29.2	-	-	-	-
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	617.7	1999 Léger et médium	3
					659.0	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	617.7	1999 Total pétrole brut	9
					659.0	1998	10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	12.6	1999 Condensat	11
					13.4	1998	12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	118.2	1999 Pentanes plus	13
					123.0	1998	14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 Total prélèvements nets	15
					795.4	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					795.4	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	224.5	1999 - Alberta	31
					170.2	1998	32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	357.2	1999 - Colombie-Britannique	33
					177.3	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	581.7	1999 Total livré aux raffineries	37
					347.5	1998	38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	252.5	1999 Exportation aux États-Unis	39
					427.6	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						1998	42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	252.5	1999 Exportations totales	43
					427.6	1998	44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-12.9	1999 Variations nettes des stocks	45
					14.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-72.8	1999 Pertes et rectifications	49
					6.3	1998	50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					795.4	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	-	-	-	-
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	-	-	-	-
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	-	-	-	-
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-	-
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-	-
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	-	-	-	-
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	-	-	-	-
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-	-	-
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-	-	-
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-	-
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
					-	1998	2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	385.3	1999 Léger et médium	3
					384.1	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
					-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1998	8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	385.3	1999 Total pétrole brut	9
					384.1	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
					-	1998	12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	22.0	1999 Pentanes plus	13
					22.5	1998	14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	407.3	1999 Total prélèvements nets	15
					406.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	407.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					406.6	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	408.5	1999 - Ontario	25
					407.9	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
					-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
					-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
					-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	408.5	1999 Total livré aux raffineries	37
					407.9	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
					-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
					-	1998	44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.4	1999 Variations nettes des stocks	45
					-0.4	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-11.6	1999 Pertes et rectifications	49
					-0.9	1998	50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	407.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					406.6	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	490.2	395.6	505.5	466.8
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
						-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4
						-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
						-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	10
						-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
						-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
						-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16
					12 201.0		1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	18
					12 201.0		1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	20
							Utilisation:	
					5 360.1		1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	4 551.6		1998	22
					5 410.6		1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	5 144.3		1998	24
					1 430.4		1999 - Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1 583.6		1998	26
					-		1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998	28
					-		1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-		1998	30
					-		1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-		1998	32
					-		1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1998	34
					-		1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-		1998	36
					12 201.0		1999 Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	38
					-		1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-		1998	40
					-		1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		1998	42
					-		1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-		1998	44
					-5.5		1999 Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	0.2		1998	46
					-		1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1998	48
					5.5		1999 Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-0.2		1998	50
					12 201.0		1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 18 190.9	15 959.2	17 380.9				
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3	Net new production	1999 17 854.0	15 648.3	17 096.3				
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5	Net withdrawals	1999 17 138.0	15 024.6	16 426.0				
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7	Less - Field uses	1999 541.1	515.8	531.3				
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 623.1	1 524.6	1 646.4				
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11	- Plant use (2)	1999 561.9	457.3	525.0				
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 213.1	- 151.4	- 169.4				
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 625.0	12 678.3	13 892.7				
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7				
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-				
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 684.8	12 728.1	13 945.4				
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -3 053.5	-2 531.8	-1 985.9				
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 709.8	445.9	436.6				
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 406.1	7 486.0	8 008.6				
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3				
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-				
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3				
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 980.0	1 684.8	1 683.4				
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5				
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7				
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 445.1	1 981.0	2 000.8				
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6				
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5				
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 360.6	5 262.2	5 238.8				
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 684.8	12 728.1	13 945.4				
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	51 531.0	1999 Production originale brute	1
					51 589.8	1998	2
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	50 598.6	1999 Production originale nette	3
					50 912.8	1998	4
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	48 588.6	1999 Prélèvements nets	5
					48 887.1	1998	6
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	1 588.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					1 579.9	1998	8
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	4 794.1	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					4 748.0	1998	10
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	1 544.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					1 541.4	1998	12
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 533.9	1999 - Rectifications	13
					- 475.6	1998	14
13 089.7	12 866.8	13 625.3	13 483.7	14 352.8	41 196.0	1999 Total du gaz marchand	15
					41 493.4	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999 Importations	17
					382.0	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
					-	1998	20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	41 358.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					41 875.3	1998	22
						Utilisation :	
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-7 571.2	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					-4 709.3	1998	24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	1 592.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					2 027.9	1998	26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	23 900.7	1999 Exportations	27
					22 621.5	1998	28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	6 574.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					5 378.4	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
					-	1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 173.5	1999 - Québec	33
					2 031.5	1998	34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	5 348.2	1999 - Ontario	35
					5 315.2	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	661.0	1999 - Manitoba	37
					626.1	1998	38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	749.9	1999 - Saskatchewan	39
					705.0	1998	40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	6 426.9	1999 - Alberta	41
					6 413.9	1998	42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	1 471.3	1999 - Colombie-Britannique	43
					1 433.1	1998	44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	30.8	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
					32.0	1998	46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	16 861.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
					16 556.8	1998	48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	41 358.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					41 875.3	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5				
2	1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production	1999	-	-	-				
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1999	-	-	-				
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1999	-	-	-				
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-				
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-				
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-				
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	-	-	-				
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	-	-	-				
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-				
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-				
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-				
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-				
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-				
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-				
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-				
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-				
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-	-				
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-	-				
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-				
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-				
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-				
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-				
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	-	-	-				
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-				
50	1998	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	228.4	1999 Production originale brute		1
					117.4	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2			
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2			
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2			
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-			
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-			
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-			
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-			
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2			
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2			
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-			
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-			
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-			
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-			
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2			
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-			
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-			
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-			
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2			
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2			
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 Production originale brute	1
					71.3	1998	2
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 Production originale nette	3
					71.3	1998	4
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 Prélèvements nets	5
					71.3	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 Total du gaz marchand	15
					71.3	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					71.3	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 - Ontario	35
					71.3	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
					71.3	1998	48
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	74.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					71.3	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	633.5	569.6	619.5			
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1
3	Net new production	1999	615.5	552.6	601.5			
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6	601.5			
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2	78.1			
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6			
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0			
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8			
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0			
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0			
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4			
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1			
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4			
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1			
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1			
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7			
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9
41	- Alberta	1999	-	-	-			
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-			
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-			
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8			
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0			
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
					1 822.6	1999 Production originale brute	1
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	1 717.4	1998	2
					1 769.6	1999 Production originale nette	3
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 667.4	1998	4
					1 769.6	1999 Prélèvements nets	5
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 667.4	1998	6
					247.1	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	232.9	1998	8
					20.7	1999 - Pertes lors de traitement	9
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	19.5	1998	10
					28.0	1999 - Utilisation dans les usines	11
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	26.3	1998	12
					4.3	1999 - Rectifications	13
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	4.1	1998	14
					1 469.5	1999 Total du gaz marchand	15
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 384.6	1998	16
						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					1 469.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 384.5	1998	22
						Utilisation :	
					- 496.1	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 433.0	1998	24
					63.4	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	261.0	1998	26
					42.4	1999 Exportations	27
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	45.6	1998	28
					277.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	12.0	78.6	115.5	72.5	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
					832.2	1999 - Ontario	35
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	733.4	1998	36
						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
					749.9	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	705.0	1998	40
						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
					1 582.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1 438.4	1998	48
					1 469.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 384.5	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 15 345.2	13 391.3	14 578.6				
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 132.0	13 208.3	14 378.6				
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 416.0	12 584.6	13 708.3				
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.9	390.7	396.2				
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 416.7	1 305.6	1 408.8				
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.9	366.1	422.5				
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.7	- 133.3	- 164.1				
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-				
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-				
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 214.0	-1 694.6	-1 269.8				
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 582.5	373.0	534.0				
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9				
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6				
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-				
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3				
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 541.6	1 250.7	1 202.3				
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5				
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-				
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 286.1	1 806.0	1 808.6				
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5				
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-				
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 977.0	3 985.1	3 918.2				
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	43 315.1	1999 Production originale brute	1
					43 655.8	1998	2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	42 718.9	1999 Production originale nette	3
					43 207.9	1998	4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	40 708.9	1999 Prélèvements nets	5
					41 182.2	1998	6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	1 175.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					1 185.2	1998	8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	4 131.1	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					4 164.1	1998	10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	1 261.5	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					1 271.2	1998	12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 573.1	1999 - Rectifications	13
					- 423.6	1998	14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 Total du gaz marchand	15
					34 985.3	1998	16
-	-	-	-	-	1999 Importations		17
					1998		18
-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
					1998		20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					34 985.3	1998	22
						Utilisation :	
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-5 178.4	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					-3 262.4	1998	24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	1 489.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					1 523.6	1998	26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	20 355.1	1999 Exportations	27
					19 638.6	1998	28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	5 167.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					4 432.9	1998	30
-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
					1998		32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 173.5	1999 - Québec	33
					2 031.5	1998	34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	3 994.6	1999 - Ontario	35
					3 873.9	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	661.0	1999 - Manitoba	37
					626.1	1998	38
-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
					1998		40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	5 900.7	1999 - Alberta	41
					5 987.1	1998	42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	150.5	1999 - Colombie-Britannique	43
					134.0	1998	44
-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
					1998		46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	12 880.3	1999 Total des ventes services de gaz	47
					12 652.6	1998	48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					34 985.3	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	2 047.9			
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	2 026.9			
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	2 026.9			
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	57.0			
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	221.7			
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	90.4			
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-6.1			
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9			
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9			
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7			
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	42.0	-98.5			
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9	1 282.3			
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6			
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1			
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2			
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9			
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-			
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2			
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9			
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	5 899.4 5 889.3	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	5 845.0 5 828.4	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	5 845.0 5 828.4	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	165.3 161.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	615.0 546.5	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	245.1 235.9	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	34.9 -56.1	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 784.7 4 940.3	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 784.7 4 940.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 896.7 -1 013.9	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	39.4 243.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	3 503.2 2 937.3	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1 130.1 873.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	285.7 260.4	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	526.2 426.8	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 196.8 1 213.4	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	2 008.7 1 900.6	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 784.7 4 940.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4			
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3			
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3			
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
7	Less - Field uses	1999	-	-	-			
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3			
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3			
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-			
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3			
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3			
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-			
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-			
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-			
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-			
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-			
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-			
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8			
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5			
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3			
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3			
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	36.5	1999 Production originale brute	1
					39.4	1998	2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	36.1	1999 Production originale nette	3
					38.9	1998	4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	36.1	1999 Prélèvements nets	5
					38.9	1998	6
-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					1998		8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.8	1999 - Pertes lors de traitement	9
					0.9	1998	10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.7	1999 - Utilisation dans les usines	11
					-0.1	1998	12
-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
					1998		14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	36.0	1999 Total du gaz marchand	15
					38.1	1998	16
-	-	-	-	-	1999 Importations		17
					1998		18
-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
					1998		20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	36.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					38.1	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					1998		24
-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					1998		26
-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
					1998		28
-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					1998		30
-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
					1998		32
-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
					1998		34
-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
					1998		36
-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
					1998		38
-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
					1998		40
-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
					1998		42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	5.2	1999 - Colombie-Britannique	43
					6.1	1998	44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	30.8	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
					32.0	1998	46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	36.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
					38.1	1998	48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	36.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					38.1	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8			
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8			
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8			
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-			
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0			
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4			
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9
13	- Adjustment	1999	-	-	-			
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4			
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4			
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-			
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-			
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-			
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-			
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-			
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-			
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4			
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-			
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4			
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4			
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnement :							
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	154.5 99.2	1999 Production originale brute 1998	1 2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	154.5 98.9	1999 Production originale nette 1998	3 4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	154.5 98.9	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	26.5 17.0	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	10.3 8.1	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	117.7 73.8	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	117.7 73.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	117.7 73.8	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	117.7 73.8	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	117.7 73.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7			
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7			
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 24.0
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-			
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-			
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-			
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-			
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-			
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7			
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-			
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-			
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-			
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7			
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7			
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 24.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	382.0	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	382.0	1998	22
<b>Utilisation :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	161.2	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	376.2	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	1.1	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	382.0	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	382.0	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	245.0	221.3	249.0				
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	5.0	4.5	4.3				
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	37.0	33.4	38.0				
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-				
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6				
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	873.5	825.3	813.8				
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4				
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	911.1	859.5	830.8				
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-				
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3				
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	486.1	424.9	441.0				
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8				
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	513.1	448.7	461.1				
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-				
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-				
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9				
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-				
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9				
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-				
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-				
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210	564 840	626 319				
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120				
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	696 030	636 479	711 439				
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)  
 (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)



TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par provinces, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	715.3 1 010.2	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	13.8 17.3	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	108.4 100.0	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	10.2 9.7	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	2 512.6 2 529.9	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	78.6 123.3	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	2 601.4 2 662.9	1999 1998	Canada	15 16
						Butane		
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	6.1 4.9	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1 352.0 1 361.2	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	64.8 88.6	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	1 422.9 1 454.7	1999 1998	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	2 200.8 2 810.4	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	2 220.1 2 810.4	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1 806 369 1 819 300	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	237 579 239 302	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	2 043 948 2 058 602	1999 1998	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.



**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des points de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL	
	DISCOUNT (if applicable)	
▶ Subscription will begin with the next issue to be released.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
	GRAND TOTAL	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.		
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.		
▶ GST Registration # R121491807	PF 097019	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# Canada



## Your Guide from Coast to Coast!



## Votre guide d'un océan à l'autre!



THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, **CANADA YEAR BOOK 1999** BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to **Canada Year Book 1999** for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose **Canada Year Book 1999** or **Canada Year Book 1999 on CD-ROM** as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, **L'ANNUAIRE DU CANADA 1999** DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'**Annuaire du Canada 1999** encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'**Annuaire du Canada 1999** ou l'**Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM** comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKE99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) and try out a FREE DEMO of **CYB99 on CD-ROM** or download the FREE **CYB99 Teacher's Kit!**

Visitez notre site Web : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'**Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM** ou téléchargez notre **Trousse de l'enseignant** pour l'**Annuaire du Canada** GRATUITE!



# Success is within your reach

# Le succès est à la portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

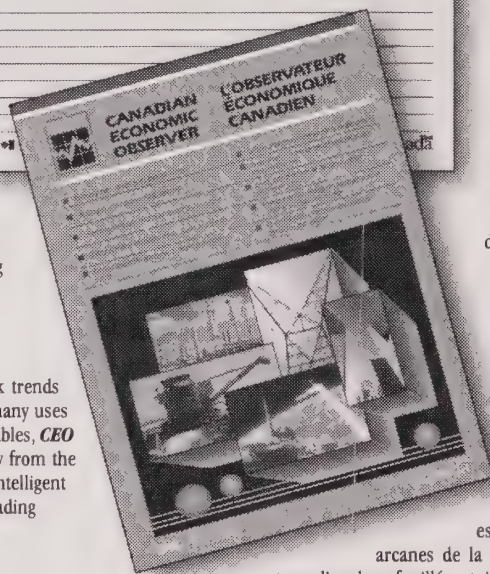
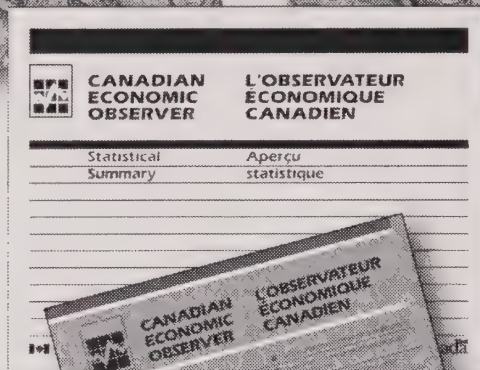
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

### ► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC* est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call **TOLL-FREE** 1-800-267-6677 or **FAX** 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez **SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par **TELECOPIEUR** au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la **POSTE** à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de dont la liste figure dans la présente publication.



Catalogue no. 26-006-XPB

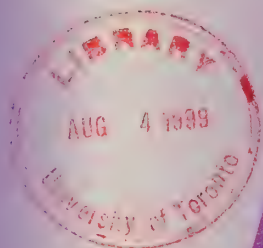
N° 26-006-XPB au catalogue

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

April 1999

Avril 1999



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Fax order line</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Numéro de commande par télécopieur</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

July 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Juillet 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 4

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
  - amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
  - nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Highlights

### April 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1999 amounted to 9.5 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in April 1998, a decrease of 8.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 12.0% over April 1998.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 7.5 million cubic metres (56.6%) were sent to Canadian refineries and 5.6 million cubic metres (42.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 16.7 billion cubic metres from 16.5 billion cubic metres in April 1998. Marketable production for April amounted to 13.6 billion cubic metres, an increase of 1.5%.

The disposition of natural gas for April 1999 is as follows: 0.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.8 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Avril 1999

En avril 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,5 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en avril 1998, une diminution de 8,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 12,0% depuis avril 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 1999 se répartit de la manière suivante: 7,5 millions de mètres cubes (56,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,6 millions de mètres cubes (42,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,0% pour atteindre 16,7 milliards de mètres cubes contre 16,5 milliards de mètres cubes (en avril 1998). En avril 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,6 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,5%.

Au cours du mois de avril 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,9 milliard de mètre cube sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	2 504.3	2 257.4	2 484.6	2 305.3			
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 109.4	3 671.3	3 817.9	3 946.6			
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7	1 428.2	1 200.2			
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7	1 204.0	1 124.3			
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 223.2	8 259.1	8 934.7	8 576.4			
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	41.3	38.0	40.3	35.3			
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	976.0	876.5	938.0	864.6			
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 240.5	9 173.6	9 913.0	9 476.3			
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4			
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 452.8	13 024.1	14 051.2	13 267.7			
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9			
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9			
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4			
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7			
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4			
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0			
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3			
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2			
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2			
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7			
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8			
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-45.6	- 209.1	-51.5	- 348.3			
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 452.8	13 024.1	14 051.2	13 267.7			
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					9 551.6	1999 Lourd	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	10 974.4	1998	2
					15 545.2	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	16 927.9	1998	4
					5 314.4	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	5 465.0	1998	6
					4 582.2	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	5 300.2	1998	8
					34 993.4	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	38 667.5	1998	10
					154.9	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	153.6	1998	12
					3 655.1	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	3 677.4	1998	14
					38 803.4	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	42 498.5	1998	16
					15 992.4	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	14 664.4	1998	18
					54 795.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	57 162.9	1998	20
						Utilisation:	
					7 304.4	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	5 785.6	1998	22
					6 924.5	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	6 805.0	1998	24
					8 494.9	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	8 693.4	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					1 012.3	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1 129.0	1998	30
					7 867.0	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	7 252.5	1998	32
					1 074.2	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 053.9	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					32 677.2	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	30 719.4	1998	38
					21 771.3	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	25 645.8	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	157.2	1998	42
					21 771.3	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	25 803.0	1998	44
					852.0	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	722.9	1998	46
					149.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	160.4	1998	48
					- 654.5	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 242.8	1998	50
					54 795.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	57 162.9	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	-	-	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	-	-	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	-	-	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	-	-	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	-	-	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	-	-	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	-	-	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	-	-	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 428.7	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	1 052.5	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 428.7	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	1 052.5	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 428.7	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	1 052.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 428.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	1 052.5	1998	20
						Utilisation:	
-	-	68.1	-	-	167.9	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	48.7	17.6	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	116.8	17.6	-	167.9	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	1 371.3	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	806.7	1998	40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	157.2	1998	42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	1 371.3	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	963.9	1998	44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	- 110.5	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	88.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 428.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	1 052.5	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	-	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	67.1	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	67.1	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	67.1	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	67.1	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	67.1	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	67.1	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	79.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	67.1	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-			
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4			
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-			
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-			
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4			
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-			
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-			
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4			
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-			
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4			
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-			
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-			
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6			
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-			
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-			
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6			
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4			
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4			
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2			
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-			
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2			
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4			
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	189.8	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	210.6	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	189.8	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	210.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	189.8	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	210.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	189.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	210.6	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	9.8	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	46.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	9.8	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	46.8	1998	38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	201.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	152.7	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	201.9	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	152.7	1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.7	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	1.3	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-3.2	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	9.8	1998	50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	189.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	210.6	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 391.7	1 273.1	1 396.3	1 277.3			
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	465.2	415.1	434.4	409.3			
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-			
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-			
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 856.9	1 688.2	1 830.7	1 686.6			
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-			
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.3			
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9			
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-			
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9			
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-			
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-			
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5			
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8			
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6			
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-			
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9			
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2			
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2			
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3			
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-			
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	111.3	72.1	110.7	28.5			
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9			
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	5 338.4	1999 Médium et lourd		1
					5 858.9	1998		2
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1 724.0	1999 Léger		3
					2 136.0	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
					-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
					-	1998		8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	7 062.4	1999 Total pétrole brut		9
					7 994.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
					-	1998		12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	4.7	1999 Pentanes plus		13
					4.2	1998		14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	7 067.1	1999 Total prélèvements nets		15
					7 999.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
					-	1998		18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	7 067.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					7 999.1	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
					-	1998		24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1 590.2	1999 - Ontario		25
					1 664.7	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
					-	1998		28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	621.0	1999 - Saskatchewan		29
					567.8	1998		30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	97.8	1999 - Alberta		31
					86.6	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
					-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
					-	1998		36
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	2 309.0	1999 Total livré aux raffineries		37
					2 319.1	1998		38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	4 247.8	1999 Exportation aux États-Unis		39
					5 416.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1998		42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	4 247.8	1999 Exportations totales		43
					5 416.0	1998		44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	187.7	1999 Variations nettes des stocks		45
					84.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1998		48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	322.6	1999 Pertes et rectifications		49
					179.1	1998		50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	7 067.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					7 999.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	1 112.6	984.3	1 088.3	1 028.0			
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 814.9	2 506.9	2 792.6	2 693.0			
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 425.3	1 260.7	1 428.2	1 200.2			
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 184.2	1 069.7	1 204.0	1 124.3			
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 537.0	5 821.6	6 513.1	6 045.5			
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	36.8	34.1	36.2	31.4			
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2	831.3	889.4	820.9			
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0	6 687.0	7 438.7	6 897.8			
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-			
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 500.0	6 687.0	7 438.7	6 897.8			
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-			
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-			
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3			
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9			
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8	2 008.7	1 694.2			
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4			
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 429.5	3 169.2	3 360.8	2 817.8			
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2			
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2			
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3			
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8			
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 154.1	- 257.7	-96.0	- 287.3			
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0	6 687.0	7 438.7	6 897.8			
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	4 213.2 5 115.5	1999 Lourde 1998	1 2
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	10 807.4 12 057.3	1999 Léger et médium 1998	3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	5 314.4 5 465.0	1999 Synthétique 1998	5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	4 582.2 5 300.2	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	24 917.2 27 938.0	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	138.5 135.5	1999 Condensat 1998	11 12
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	3 467.8 3 480.6	1999 Pentanes plus 1998	13 14
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	28 523.5 31 554.1	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	28 523.5 31 554.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	23 24
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	4 337.5 4 301.8	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	27 28
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	391.3 561.2	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	7 443.1 6 938.9	1999 - Alberta 1998	31 32
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	605.4 811.3	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	12 777.3 12 613.2	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	15 630.0 18 712.9	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	15 630.0 18 712.9	1999 Exportations totales 1998	43 44
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	761.5 449.1	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	149.8 160.4	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 795.1 - 381.5	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	28 523.5 31 554.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-			
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5			
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-			
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-			
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5			
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9			
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9			
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3			
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-			
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3			
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-			
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-			
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-			
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	88.0	52.2	84.3	101.6			
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6			
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	213.0	213.2			
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8			
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8			
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4			
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-			
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-10.1	-37.4	-74.1			
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3			
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourde		1
-	-	-	-	-	-	1998		2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	800.1	1999 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	887.0	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	800.1	1999 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	887.0	1998		10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	16.4	1999 Condensat		11
-	-	-	-	-	18.1	1998		12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	153.1	1999 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	162.7	1998		14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	969.6	1999 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	1 067.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	969.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
-	-	-	-	-	1 067.8	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	326.1	1999 - Alberta		31
-	-	-	-	-	227.0	1998		32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	468.8	1999 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	242.6	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	794.9	1999 Total livré aux raffineries		37
-	-	-	-	-	469.6	1998		38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	320.3	1999 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	557.5	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	320.3	1999 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	557.5	1998		44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	9.5	1999 Variations nettes des stocks		45
-	-	-	-	-	41.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	- 155.1	1999 Pertes et rectifications		49
-	-	-	-	-	-0.9	1998		50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	969.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
-	-	-	-	-	1 067.8	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	-	-	-
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	-	-	-
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	-	-	-
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	-	-	-
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	-	-	-
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	-	-	-
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	-	-	-
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-	-	-
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-	-	-
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	-	-	-
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1998		2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	516.0	1999 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	517.4	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	516.0	1999 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	517.4	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	29.5	1999 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	29.9	1998		14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	545.5	1999 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	547.3	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	545.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
-	-	-	-	-	547.3	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	546.7	1999 - Ontario		25
-	-	-	-	-	539.2	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	546.7	1999 Total livré aux raffineries		37
-	-	-	-	-	539.2	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.4	1999 Variations nettes des stocks		45
-	-	-	-	-	9.2	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-11.6	1999 Pertes et rectifications		49
-	-	-	-	-	-1.1	1998		50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	545.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
-	-	-	-	-	547.3	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-			
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-			
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-			
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-			
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-			
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-			
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-			
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-			
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4			
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4			
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4			
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9			
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1			
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-			
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-			
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-			
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4			
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-			
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-			
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6			
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-			
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6			
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4			
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	-	1998		16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	15 992.4	1999 Importations		17
					14 664.4	1998		18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	15 992.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					14 664.4	1998		20
						Utilisation:		
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	7 136.5	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
					5 785.6	1998		22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	6 924.5	1999 - Québec		23
					6 805.0	1998		24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1 931.5	1999 - Ontario		25
					2 073.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	15 992.4	1999 Total livré aux raffineries		37
					14 664.4	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	12.1	1999 Variations nettes des stocks		45
					48.2	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-12.1	1999 Pertes et rectifications		49
					-48.2	1998		50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	15 992.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					14 664.4	1998		52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	18 190.9	15 959.2	17 282.2	17 024.7			
2	1998	18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3 Net new production	1999	17 854.0	15 648.3	17 001.4	16 684.7			
4	1998	17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5 Net withdrawals	1999	17 138.0	15 024.6	16 331.1	15 606.5			
6	1998	17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7 Less - Field uses	1999	541.1	515.8	537.5	490.9			
8	1998	533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9 - Shrinkage (1)	1999	1 623.1	1 524.6	1 609.1	1 395.0			
10	1998	1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11 - Plant use (2)	1999	561.9	457.3	503.7	467.1			
12	1998	561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13 - Adjustment	1999	- 213.1	- 151.4	- 211.9	- 300.3			
14	1998	- 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15 Total marketable gas	1999	14 625.0	12 678.3	13 892.7	13 553.8			
16	1998	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 386.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17 Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6			
18	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19 Other receipts	1999	-	-	-	-			
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	14 684.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4			
22	1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-3 053.5	-2 531.8	-1 985.9	- 170.3			
24	1998	-2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25 Line loss, fuel and pack change	1999	709.8	445.9	436.6	423.9			
26	1998	793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27 Exports	1999	8 406.1	7 486.0	8 008.6	7 774.0			
28	1998	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6			
30	1998	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-			
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	808.3	678.9	686.3	540.4			
34	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35 - Ontario	1999	1 980.0	1 684.8	1 683.4	1 018.1			
36	1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37 - Manitoba	1999	285.5	201.0	174.5	102.9			
38	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39 - Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3			
40	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41 - Alberta	1999	2 445.1	1 981.0	2 000.8	1 685.6			
42	1998	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43 - British Columbia	1999	530.2	482.5	458.6	320.6			
44	1998	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45 - Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4			
46	1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1999	6 360.6	5 262.2	5 238.8	3 806.2			
48	1998	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	14 684.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4			
50	1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	68 457.0 68 308.8	1999 Production originale brute 1998	1 2
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	67 188.4 67 436.5	1999 Production originale nette 1998	3 4
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	64 100.2 64 339.9	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	2 085.3 2 058.7	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	6 151.8 6 083.7	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	1 990.0 1 992.2	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 876.7 - 644.1	1999 - Rectifications 1998	13 14
13 089.7	12 866.8	13 625.3	13 483.7	14 352.8	54 749.8 54 849.4	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	223.9 448.4	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	54 973.7 55 297.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-7 741.5 -4 126.4	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	2 016.2 2 380.2	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	31 674.7 29 728.7	1999 Exportations 1998	27 28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	8 356.5 6 947.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 713.9 2 582.7	1999 - Québec 1998	33 34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	6 366.3 6 436.2	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	763.9 717.7	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	878.2 810.4	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	8 112.5 7 996.1	1999 - Alberta 1998	41 42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	1 791.9 1 780.9	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	41.2 43.5	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	20 667.8 20 367.5	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	54 973.7 55 297.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2			
2	1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	335.6	1999 Production originale brute		1
					145.7	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
2	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3 Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
4	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5 Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
6	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-			
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-			
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-			
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-			
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
16	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17 Imports	1999	-	-	-	-			
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-			
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
22	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-			
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-			
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-			
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-			
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-			
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-			
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
36	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-			
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-			
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-	-			
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-			
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
48	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1			
50	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
					97.6	1999 Production originale brute	1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	2
					97.6	1999 Production originale nette	3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	4
					97.6	1999 Prélèvements nets	5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
					97.6	1999 Total du gaz marchand	15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
					97.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	97.6	1999 - Ontario	35
					93.6	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
					97.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	48
					97.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	93.6	1998	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	633.5	569.6	619.5	589.8		
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1
3	Net new production	1999	615.5	552.6	601.5	571.8		
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6	601.5	571.8		
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2	78.1	65.0		
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6		
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4		
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.5		
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3		
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7
17	Imports	1999	-	-	-	-		
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-		
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3		
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1		
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5		
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4		
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1		
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-		
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-		
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1		
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-		
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3		
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9
41	- Alberta	1999	-	-	-	-		
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-		
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-		
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4		
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3		
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
AOÛt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	2 412.4 2 261.7	1999 Production originale brute 1998	1 2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 341.4 2 195.7	1999 Production originale nette 1998	3 4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 341.4 2 195.7	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	312.1 292.9	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	26.3 24.7	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	37.4 35.0	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	4.8 5.1	1999 - Rectifications 1998	13 14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 960.8 1 838.0	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 960.8 1 837.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 585.2 - 363.3	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	64.9 280.2	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	67.8 58.1	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	12.0	78.6	115.5	336.8 72.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 198.3 980.0	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	878.2 810.4	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 076.5 1 790.4	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 960.8 1 837.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 15 345.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5			
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 132.0	13 208.3	14 378.6	13 965.9			
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 416.0	12 584.6	13 708.3	12 887.7			
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.9	390.7	396.2	365.1			
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 416.7	1 305.6	1 408.8	1 143.9			
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.9	366.1	422.5	353.0			
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.7	- 133.3	- 164.1	- 126.0			
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7			
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-			
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-			
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7			
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 214.0	-1 694.6	-1 269.8	228.6			
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 582.5	373.0	534.0	363.2			
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9	6 594.5			
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6			
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-			
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4			
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 541.6	1 250.7	1 202.3	456.0			
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9			
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-			
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 286.1	1 806.0	1 808.6	1 431.5			
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1			
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-			
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 977.0	3 985.1	3 918.2	2 557.8			
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7			
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	57 472.6	1999 Production originale brute	1
					57 717.8	1998	2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	56 684.8	1999 Production originale nette	3
					57 134.7	1998	4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	53 596.6	1999 Prélèvements nets	5
					54 038.1	1998	6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	1 540.9	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					1 547.9	1998	8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	5 275.0	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					5 300.3	1998	10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	1 614.5	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					1 621.8	1998	12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 699.1	1999 - Rectifications	13
					- 493.7	1998	14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	45 865.3	1999 Total du gaz marchand	15
					46 061.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
					-	1998	20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	45 865.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					46 061.8	1998	22
Utilisation :							
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-4 949.8	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					-2 600.9	1998	24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	1 852.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					1 772.2	1998	26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	26 949.6	1999 Exportations	27
					25 731.8	1998	28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	6 574.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					5 749.3	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
					-	1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 713.9	1999 - Québec	33
					2 582.7	1998	34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	4 450.6	1999 - Ontario	35
					4 554.2	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	763.9	1999 - Manitoba	37
					717.7	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
					-	1998	40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	7 332.2	1999 - Alberta	41
					7 399.5	1998	42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	177.6	1999 - Colombie-Britannique	43
					155.3	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
					-	1998	46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	15 438.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
					15 409.4	1998	48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	45 865.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					46 061.8	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 077.8		
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 054.7		
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 054.7		
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	60.8		
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	235.2		
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	102.3		
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-48.6	-174.8		
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2		
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
17	Imports	1999	-	-	-	-		
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-		
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2		
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7	- 309.8		
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	42.0	-98.5	59.2		
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9	1 282.3	1 154.1		
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9		
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-		
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-		
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6		
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-		
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-		
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1		
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1		
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-		
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8		
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2		
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par sources, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnement :							
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	7 878.5 7 904.6	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	7 804.8 7 828.1	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	7 804.8 7 828.1	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	232.3 217.9	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	812.9 734.6	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	326.1 325.9	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 182.4 - 155.5	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 789.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	6 615.9 6 705.2	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 789.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	6 615.9 6 705.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-2 206.5 -1 162.2	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	98.6 327.8	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	4 657.3 3 938.8	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1 445.0 1 125.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	398.3 365.8	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	780.3 596.6	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 442.9 1 512.5	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	2 621.5 2 474.9	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 789.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	6 615.9 6 705.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3		
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2		
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2		
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3		
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3		
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.1
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.8	11.2	12.3	12.2		
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.8	11.2	12.3	12.2		
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8		
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.0
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4		
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.8	11.2	12.3	12.2		
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.8	11.2	12.3	12.2		
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
AOût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	48.8 53.2	1999 Production originale brute 1998	1 2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	48.3 52.6	1999 Production originale nette 1998	3 4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	48.3 52.6	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1.1 1.2	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-1.0 -0.3	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	48.2 51.7	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	48.2 51.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	7.0 8.2	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	41.2 43.5	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	48.2 51.7	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	48.2 51.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0		
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0		
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0		
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0		
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7		
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3		
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3		
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3		
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3		
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3		
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
					211.5	1999 Production originale brute		1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	132.2	1998		2
					211.5	1999 Production originale nette		3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	131.8	1998		4
					211.5	1999 Prélèvements nets		5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	131.8	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
					36.5	1999 - Pertes lors de traitement		9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	22.9	1998		10
					13.0	1999 - Utilisation dans les usines		11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	9.8	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
					162.0	1999 Total du gaz marchand		15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	99.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
					162.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	99.1	1998		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
					162.0	1999 - Colombie-Britannique		43
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	99.1	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
					162.0	1999 Total des ventes services de gaz		47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	99.1	1998		48
					162.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	99.1	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	54.2	24.0
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	54.2	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	54.2	24.0
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	54.2	24.0
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	54.2	24.0
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	54.2	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	54.2	24.0
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	54.2	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	54.2	24.0
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	54.2	24.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	223.9	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	448.4	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	223.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	448.4	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	221.5	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	442.6	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	223.9	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	448.4	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	223.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	448.4	1998	50



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1			
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1			
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9			
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-			
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0			
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	873.5	825.3	813.8	773.5			
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1			
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	911.1	859.5	830.8	788.6			
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	1.8			
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	486.1	424.9	441.0	412.4			
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0			
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	513.1	448.7	461.1	433.2			
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-			
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4			
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-			
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4			
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-			
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210	564 840	626 319	584 108			
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775			
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	696 030	636 479	711 439	661 883			
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage	
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 092.6 1 204.7	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	0.4 20.8	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	111.2 118.3	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	13.2 13.0	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	3 286.1 3 298.2	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	90.7 163.2	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	3 390.0 3 474.4	1999 1998	Canada	15 16
							Butane	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	7.9 6.6	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1 764.4 1 770.8	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	83.8 119.4	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	1 856.1 1 896.8	1999 1998	Canada	25 26
							Ethane (avant déplac. miscible)	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	3 038.2 3 656.8	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	3 057.5 3 656.8	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique							Soufre	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	2 390 477 2 399 469	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	315 354 322 082	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	2 705 831 2 721 551	1999 1998	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

► Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

► Subscription will begin with the next issue to be released.

► Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

► Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

► GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



**INTERNET** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



**1 800 363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</b>
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du <i>Receveur général du Canada</i> .	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)
▶ TPS N° R121491807	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>
	<b>PF097019</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



**Build on the range and depth of  
your knowledge and experience**

# Put the *power* of **Inter-Corporate Ownership 1998** to work for you!

**W**hen you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing. Performance. **Inter-Corporate Ownership 1998** helps you meet **your** standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.

## Knowledge = Power

**Inter-Corporate Ownership 1998** provides you with **value-added** features you simply cannot get anywhere else, including:

- ▶ **89,000** comprehensive company listings, with approximately **11,000** foreign parent companies
- ▶ **tens of thousands more listings** than any comparable resource
- ▶ meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- ▶ a **choice** of formats to better meet **your** particular information needs:
  - ★ CD-ROM      ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, **Inter-Corporate Ownership 1998** will help you to:

- ▶ identify corporate pyramids and explore investment opportunities
  - ▶ pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
  - ▶ locate potential customers and learn about competitors
  - ▶ trace changes in foreign control and uncover export opportunities
  - ▶ fulfill due diligence requirements
- Research business ownership questions more **quickly, reliably** and **easily** with **Inter-Corporate Ownership 1998**. Put its powerful contents to work for you!

**Special package offers on  
ICO 98 Book & CD-ROM  
now available!**

**Save 15%-20%!**

**Inter-Corporate Ownership 1998 — Book**  
(Cat. No. 61-517-XPB) is \$350.  
**Inter-Corporate Ownership 1998 on CD-ROM**  
(Cat. No. 61-517-XCB) costs \$995 for an annual subscription or \$350 for a single quarterly issue.  
**Special Package Offers: ICO 98 Book & CD-ROM**  
annual subscription costs \$1076;  
**ICO 98 Book & CD-ROM current quarterly issue**  
costs \$995. **ALL PRICES EXCLUDE SALES TAX.** For  
brief queries on individual company listings,  
contact an account executive at one of the regional  
reference centres listed  
in this publication.

To order, CALL toll-free at  
1 800 267-6677, FAX your VISA,  
MasterCard order to 1 800 889-9734 or  
MAIL your order to Statistics Canada,  
Dissemination Division, Circulation  
Management, 120 Parkdale Avenue,  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact  
your nearest Statistics Canada Regional  
Reference Centre listed in this  
publication. You may also order via  
E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

**Soyez à la fine pointe de votre  
savoir-faire et de votre expérience**

# Tirez *profit* de **Liens de parenté entre sociétés** 1998

**P**our demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot. Rendement. **Liens de parenté entre sociétés 1998** vous aide à atteindre **vos** normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.

## Savoir-faire = Pouvoir

**Liens de parenté entre sociétés 1998** vous procure des caractéristiques à valeur ajoutée que vous ne pouvez tout simplement pas retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ **89 000** inscriptions détaillées, dont celles d'environ **11 000** sociétés-mères étrangères
- ▶ **des dizaines de milliers d'inscriptions de plus** que toute source comparable
- ▶ des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- ▶ un **choix** de formats pour mieux satisfaire **vos** besoins particuliers :
  - ★ CD-ROM      ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, **Liens de parenté entre sociétés 1998** vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- ▶ pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- ▶ reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- ▶ suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- ▶ répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

**Liens de parenté entre sociétés 1998** répond **plus rapidement, plus adéquatement et plus facilement** aux questions sur les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

Pour commander, **TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 800 889-9734 ou **POSTEZ** votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par **COURRIEL** à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

**Offres spéciales pour le livre  
LPS 1998 & le CD-ROM  
disponibles maintenant!**

**Épargnez de 15 % à 20 %!**

**Liens de parenté entre sociétés 1998 — Livre**  
(N° 61-517-XPB au catalogue) se vend 350 \$.  
**Liens de parenté entre sociétés 1998 sur CD-ROM** (N° 61-517-XCB au catalogue) se vend 995 \$ pour un abonnement annuel ou 350 \$ pour un seul numéro trimestriel. Offres spéciales : **LPS 1998 Livre & CD-ROM** abonnement annuel pour 1076 \$; **LPS 1998 Livre & CD-ROM** numéro trimestriel courant pour 350 \$. **TOUS LES PRIX N'INCLUENT PAS LES TAXES DE VENTE.** Pour de brèves interrogations sur des entreprises individuelles, communiquez avec une des personnes-ressources à un des centres de consultation inscrits dans la présente publication.



# What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997 . . .**  
an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just got simpler! The **North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997**, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. **NAICS Canada 1997** identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! **NAICS Canada 1997** provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: **NAICS Canada 1997** is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

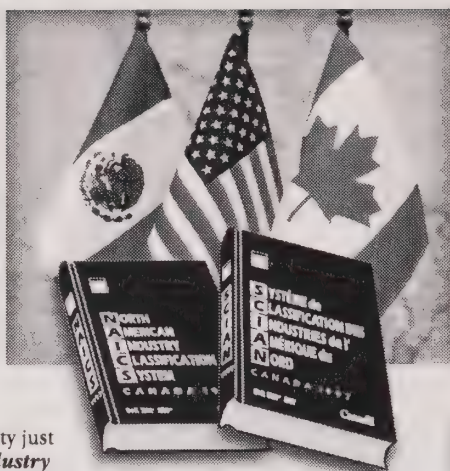
**NAICS Canada 1997** is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

## NAICS Canada 1997 . . .

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to your success! Order your copy of **NAICS Canada 1997** today!

**NAICS Canada 1997** (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and applicable PST). The bilingual CD-ROM version of **NAICS Canada 1997** (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



# À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997 . . .**  
un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le **Système de classification des industries de l'Amérique**

**du Nord (SCIAN) Canada 1997** remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le **SCIAN Canada 1997** compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le **SCIAN Canada 1997** offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALÉNA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le **SCIAN Canada 1997** est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le **SCIAN Canada 1997** est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

## SCIAN Canada 1997 . . .

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de votre entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du **SCIAN Canada 1997** dès aujourd'hui!

Le prix du **SCIAN Canada 1997** (n° 12-501-XPE au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus). La version bilingue du **SCIAN Canada 1997** sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus). Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TÉLÉCOPIEUR** au 1 800 889-9734 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courrier électronique : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
Publications

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 1999

Mai 1999



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

August 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 5

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Août 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 5

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB		Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## Highlights

### May 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1999 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in May 1998, a decrease of 3.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 4.8% over May 1998.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 7.6 million cubic metres (53.6%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (45.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.3% to 17.3 billion cubic metres from 16.6 billion cubic metres in May 1998. Marketable production for May amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 4.6%.

The disposition of natural gas for May 1999 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.8 billion cubic metres exported; 4.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Mai 1999

En mai 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en mai 1998, une diminution de 3,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,8% par rapport à mai 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1999 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (53,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (45,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,3% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 16,6 milliards de mètres cubes (en Mai 1998). En mai 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,6%.

Au cours du mois de mai 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 562.4	2 314.5	2 540.0	2 371.9	2 433.3		
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 110.3	3 677.4	3 821.4	3 894.3	4 163.8		
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3		
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1		
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 332.4	8 428.9	9 061.1	8 714.6	9 283.5		
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1		
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.6	917.0		
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 344.2	9 341.3	10 038.4	9 614.5	10 237.6		
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	3 896.1		
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 556.5	13 191.8	14 176.6	13 405.9	14 133.7		
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 324.4		
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 689.6		
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 195.2		
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	209.1		
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7		
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4		
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 578.4		
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 328.9		
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	68.1		
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0		
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2		
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8	50.0		
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	58.1	-41.4	73.9	- 210.1	-64.9		
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 556.5	13 191.8	14 176.6	13 405.9	14 133.7		
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation du pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	12 222.1 13 641.3	1999 Lourd 1998		1 2
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	19 667.2 21 045.4	1999 Léger et médium 1998		3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	7 326.7 7 033.9	1999 Synthétique 1998		5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	5 604.5 6 648.6	1999 Pétrole brut bitumineux 1998		7 8
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	44 820.5 48 369.2	1999 Total pétrole brut 1998		9 10
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	187.6 189.4	1999 Condensat 1998		11 12
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	4 567.9 4 565.0	1999 Pentanes plus 1998		13 14
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	49 576.0 53 123.6	1999 Total prélèvements nets 1998		15 16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	19 888.5 18 382.8	1999 Importations 1998		17 18
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	69 464.5 71 506.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998		19 20
						Utilisation:		
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	8 628.8 7 400.6	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998		21 22
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	8 614.1 8 593.1	1999 - Québec 1998		23 24
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	10 690.1 11 030.3	1999 - Ontario 1998		25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998		27 28
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1 221.4 1 428.6	1999 - Saskatchewan 1998		29 30
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	9 709.7 8 801.1	1999 - Alberta 1998		31 32
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 391.6 1 315.9	1999 - Colombie-Britannique 1998		33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998		35 36
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	40 255.6 38 569.6	1999 Total livré aux raffineries 1998		37 38
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	28 100.2 32 155.1	1999 Exportation aux États-Unis 1998		39 40
77.1	-	78.3	71.3	-	68.1 321.4	1999 Exportation dans d'autres pays 1998		41 42
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	28 168.3 32 476.5	1999 Exportations totales 1998		43 44
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1 025.2 506.2	1999 Variations nettes des stocks 1998		45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	199.8 213.4	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998		47 48
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 184.4 - 259.3	1999 Pertes et rectifications 1998		49 50
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	69 464.5 71 506.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998		51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	-	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	-	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
						1998		2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 067.2	1999 Léger et médium		3
					1 272.8	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
						1998		8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 067.2	1999 Total pétrole brut		9
					1 272.8	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
						1998		14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 067.2	1999 Total prélèvements nets		15
					1 272.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 067.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					1 272.8	1998		20
						Utilisation:		
-	-	68.1	-	-	167.9	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
					80.3	1998		22
-	-	48.7	17.6	-	-	1999 - Québec		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
						1998		36
-	-	116.8	17.6	-	167.9	1999 Total livré aux raffineries		37
					80.3	1998		38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	1 906.4	1999 Exportation aux États-Unis		39
					941.4	1998		40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
					157.2	1998		42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	1 906.4	1999 Exportations totales		43
					1 098.6	1998		44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	-7.1	1999 Variations nettes des stocks		45
					93.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications		49
						1998		50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 067.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					1 272.8	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	84.8	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	84.8	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	84.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	84.8	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	84.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	84.8	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	84.8	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	-	-
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	-	-
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	-	-
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	-	-
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	-	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	-	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	-	-
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	-	-
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-	-
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	-	-
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	-	-
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1998		2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	237.1	1999 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	265.6	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	237.1	1999 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	265.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	237.1	1999 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	265.6	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	237.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
-	-	-	-	-	265.6	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	9.8	1999 - Ontario		25
-	-	-	-	-	51.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	9.8	1999 Total livré aux raffineries		37
-	-	-	-	-	51.3	1998		38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	247.0	1999 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	198.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	247.0	1999 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	198.0	1998		44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.6	1999 Variations nettes des stocks		45
-	-	-	-	-	1.3	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-1.1	1999 Pertes et rectifications		49
-	-	-	-	-	15.0	1998		50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	237.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
-	-	-	-	-	265.6	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 391.7	1 273.1	1 396.3	1 277.3	1 315.5		
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	465.2	415.1	434.4	409.3	424.1		
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-		
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-		
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 856.9	1 688.2	1 830.7	1 686.6	1 739.6		
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-		
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.3	1.3		
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-		
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-		
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-		
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4		
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	153.7		
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2		
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-		
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	493.3		
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2		
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-		
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2		
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6		
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-		
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	111.3	72.1	110.7	28.5	37.0		
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	6 653.9	1999 Médium et lourd	1
					7 276.7	1998	2
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	2 148.1	1999 Léger	3
					2 657.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
					-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1998	8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	8 802.0	1999 Total pétrole brut	9
					9 934.4	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
					-	1998	12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	6.0	1999 Pentanes plus	13
					5.1	1998	14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	8 808.0	1999 Total prélèvements nets	15
					9 939.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	8 808.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					9 939.5	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1 899.6	1999 - Ontario	25
					2 068.4	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	774.7	1999 - Saskatchewan	29
					705.2	1998	30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	128.0	1999 - Alberta	31
					118.7	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
					-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
775.6	587.6	588.3	599.6	573.4	2 802.3	1999 Total livré aux raffineries	37
					2 892.3	1998	38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	5 502.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
					6 749.8	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	5 502.0	1999 Exportations totales	43
					6 749.8	1998	44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	144.1	1999 Variations nettes des stocks	45
					64.4	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	359.6	1999 Pertes et rectifications	49
					233.0	1998	50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	8 808.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					9 939.5	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8		
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9		
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3		
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1		
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	6 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1		
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1		
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	871.0		
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 411.2		
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-		
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 411.2		
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-		
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-		
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0		
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4		
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8	2 008.7	1 694.2	1 732.4		
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2		
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 429.5	3 169.2	3 360.8	2 817.8	2 791.0		
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 421.0		
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	68.1		
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1		
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 783.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9		
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8	50.0		
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-50.4	-90.0	29.4	- 149.1	-81.8		
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 411.2		
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	5 568.2 6 364.6	1999 Lourd 1998	1 2
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	13 468.5 14 995.3	1999 Léger et médium 1998	3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	7 326.7 7 033.9	1999 Synthétique 1998	5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	5 604.5 6 648.6	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	31 967.9 35 042.4	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	167.2 166.6	1999 Condensat 1998	11 12
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	4 334.6 4 319.1	1999 Pentanes plus 1998	13 14
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	36 469.7 39 528.1	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	36 469.7 39 528.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	23 24
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	5 179.5 5 675.1	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	27 28
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	446.7 723.4	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	9 175.5 8 402.8	1999 - Alberta 1998	31 32
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	766.6 1 000.9	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	15 568.3 15 802.2	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	20 051.0 23 561.5	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	68.1 164.2	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	20 119.1 23 725.7	1999 Exportations totales 1998	43 44
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	924.4 237.0	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	199.8 213.4	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 341.9 - 450.2	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	36 469.7 39 528.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-		
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7		
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-		
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-		
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7		
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0		
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0		
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7		
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-		
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7		
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-		
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-		
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-		
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-		
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	88.0	52.2	84.3	101.6	80.1		
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2		
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	213.0	213.2	236.3		
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5		
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-		
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5		
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1		
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-		
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-10.1	-37.4	-74.1	-47.0		
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7		
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois : 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	997.8 1 118.8	1999 Léger et médium	3
						1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	997.8 1 118.8	1999 Total pétrole brut	9
						1998	10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	20.4 22.8	1999 Condensat	11
						1998	12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	190.1 203.5	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3 1 345.1	1999 Total prélèvements nets	15
						1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3 1 345.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
						1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	406.2 279.6	1999 - Alberta	31
						1998	32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	625.0 315.0	1999 - Colombie-Britannique	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 031.2 894.6	1999 Total livré aux raffineries	37
						1998	38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	393.8 704.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						1998	42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	393.8 704.4	1999 Exportations totales	43
						1998	44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-14.6 13.4	1999 Variations nettes des stocks	45
						1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	- 202.1 32.7	1999 Pertes et rectifications	49
						1998	50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3 1 345.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
						1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-		
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3		
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-		
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-		
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3		
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-		
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7		
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0		
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-		
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0		
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-		
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-		
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7		
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-		
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-		
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-		
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7		
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-		
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-		
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-		
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-0.1		
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-		
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6		
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0		
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	646.3	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	650.4	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	646.3	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	650.4	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	37.2	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	37.3	1998	14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	683.5	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	687.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	683.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	687.7	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	685.4	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	681.3	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	685.4	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	681.3	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.3	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	7.8	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-12.2	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-1.4	1998	50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	683.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	687.7	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-		
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-		
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-		
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-		
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-		
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-		
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-		
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-		
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	3 896.1		
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	3 896.1		
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 324.4		
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 689.6		
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1		
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-		
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-		
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-		
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-		
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	3 896.1		
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-		
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-		
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-		
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4		
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-		
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4		
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	3 896.1		
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May		
AOût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	19 888.5	1999 Importations	17
					18 382.8	1998	18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	19 888.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					18 382.8	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	8 460.9	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					7 320.3	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	8 614.1	- Québec	23
					8 593.1	1998	24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	2 813.6	- Ontario	25
					2 469.4	1998	26
-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	19 888.5	1999 Total livré aux raffineries	37
					18 382.8	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	-13.3	1999 Variations nettes des stocks	45
					88.4	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	13.3	1999 Pertes et rectifications	49
					-88.4	1998	50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	19 888.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					18 382.8	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 18 164.9	15 959.2	17 282.2	17 009.2	17 654.8		
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3	Net new production	1999 17 828.3	15 648.3	17 001.4	16 681.2	17 277.5		
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5	Net withdrawals	1999 17 113.5	15 024.6	16 331.1	15 603.0	15 786.3		
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7	Less - Field uses	1999 540.4	515.8	537.5	487.6	538.3		
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 502.0		
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	500.8		
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 211.9	- 212.8	- 246.7		
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 892.7	13 553.8	13 491.9		
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1		
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-		
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 547.0		
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -3 058.1	-2 531.8	-1 985.9	85.1	769.5		
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 728.2	444.6	377.7	324.0	430.8		
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 406.1	7 486.0	8 008.6	7 618.5	7 848.8		
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1		
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-		
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8		
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 983.1	1 686.1	1 688.4	1 018.1	561.2		
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7		
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2		
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 484.1		
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6	320.6	267.8		
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0		
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 325.8	5 263.5	5 297.7	3 806.2	2 890.8		
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 547.0		
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May		
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À MAI		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	86 070.3 85 073.7	1999 Production originale brute 1998	1 2
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	84 436.7 84 002.0	1999 Production originale nette 1998	3 4
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	79 858.5 79 469.9	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	2 619.6 2 570.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	7 617.6 7 479.7	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	2 436.1 2 465.2	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	-1 035.5 - 790.8	1999 - Rectifications 1998	13 14
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	68 220.7 67 745.0	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0 524.5	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	68 499.7 68 269.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-6 721.2 -2 889.3	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	2 305.3 2 917.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	39 368.0 36 823.8	1999 Exportations 1998	27 28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	9 963.6 8 323.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 130.7 2 987.1	1999 - Québec 1998	33 34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	6 936.9 7 030.0	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	831.6 777.9	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	960.4 869.2	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	9 612.6 9 336.2	1999 - Alberta 1998	41 42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	2 059.7 2 038.7	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	52.2 54.9	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	23 584.0 23 094.0	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	68 499.7 68 269.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
 (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0 82.6
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	
22		1998	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	
50		1998	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
<b>Approvisionnement :</b>							
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	481.4 168.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette 1998	3 4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
<b>Utilisation :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	17.9	23.1



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnement :							
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 Production originale brute 1998	1 2
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 Production originale nette 1998	3 4
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1 112.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	633.5	569.6	619.5	589.8	603.7	
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	581.2
3	Net new production	1999	615.5	552.6	601.5	571.8	585.7	
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6	601.5	571.8	585.7	
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2	78.1	65.0	71.7	
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	70.3
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	6.0
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	8.3
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.5	10.7	
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	12.7
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	3 016.1 2 828.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 927.1 2 745.5	1999 Production originale nette 1998	3 4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 927.1 2 745.5	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	383.8 360.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	32.4 30.4	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	46.0 43.1	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	15.5 15.1	1999 - Rectifications 1998	13 14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4 2 296.7	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4 2 296.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 505.2 - 229.5	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	69.8 272.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	77.8 72.0	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	12.0	78.6	115.5	411.4 72.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 435.2 1 240.3	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	960.4 869.2	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 395.6 2 109.5	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4 2 296.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3		
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2		
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0		
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4		
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6		
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3		
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 171.8		
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 066.5		
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-		
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-		
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 066.5		
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 218.6	-1 694.6	-1 269.8	228.6	717.4		
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 600.9	371.7	475.1	337.0	388.6		
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9	6 620.7	6 851.4		
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2		
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-		
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8		
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 544.7	1 252.0	1 207.3	456.0	132.5		
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7		
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-		
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 231.6		
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3		
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-		
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 942.2	3 986.4	3 977.1	2 557.8	1 869.9		
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 066.5		
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	72 038.9 71 765.1	1999 Production originale brute 1998	1 2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	71 061.3 71 044.3	1999 Production originale nette 1998	3 4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	66 483.1 66 512.2	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	1 946.6 1 939.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	6 487.2 6 469.5	1999 - Pertes lors de traitement 1998	(1) 9 10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	2 009.0 2 002.3	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 870.5 - 613.8	1999 - Rectifications 1998	13 14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	56 910.8 56 715.0	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	56 910.8 56 715.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-4 237.0 -1 561.0	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	2 173.3 2 212.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	33 827.2 31 991.5	1999 Exportations 1998	27 28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	7 813.9 6 878.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 130.7 2 987.1	1999 - Québec 1998	33 34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	4 592.5 4 701.0	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	831.6 777.9	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	8 579.8 8 555.0	1999 - Alberta 1998	41 42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	198.9 173.0	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	17 333.4 17 194.0	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	56 910.8 56 715.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 223.8	
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 200.4	
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 200.4	
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	57.5	60.2	
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	201.4	271.7	
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	48.4	95.2	
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-48.6	-87.3	-85.6	
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 858.9	
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 858.9	
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7	-54.4	-27.9	
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	42.0	-98.5	-14.5	37.3	
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9	1 282.3	972.4	987.4	
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1	203.1	
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8	568.8	
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 858.9	
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnementnements :							
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	10 086.8 9 966.7	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	10 001.7 9 868.4	1999 Production Originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	10 001.7 9 868.4	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	289.2 271.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 050.8 949.9	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	367.4 406.7	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 180.5 - 192.1	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8 8 432.5	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8 8 432.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 979.0 -1 098.8	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	62.2 433.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	5 463.0 4 760.3	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1 738.3 1 372.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	511.5 457.2	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 032.8 781.2	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 646.0 1 726.8	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	3 190.3 2 965.2	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8 8 432.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.1
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6	
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.3
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	61.5 66.7	1999 Production originale brute 1998	1 2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	61.0 66.1	1999 Production originale nette 1998	3 4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	61.0 66.1	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1.3 1.5	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-1.1 -0.3	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8 64.9	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8 64.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	8.6 10.0	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	52.2 54.9	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8 64.9	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8 64.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2 24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1 23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1 23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8 4.1
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	1.8	
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9 2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4 17.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4 17.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4 17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4 17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4 17.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnementnements :							
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	264.5 165.4	1999 Production originale brute 1998	1 2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	264.5 164.9	1999 Production originale nette 1998	3 4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	264.5 164.9	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	45.9 28.4	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	14.8 13.4	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	-
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	-
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	-
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	-
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	-
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
<b>Approvisionnements :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	524.5	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	524.5	1998	22
<b>Utilisation :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	276.6	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	518.7	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	524.5	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	524.5	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5		
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2		
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7		
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	3.1		
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	871.0		
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	12.5		
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	886.6		
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	1.8	1.9		
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	431.1		
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	19.6		
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.2	452.6		
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-		
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2		
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-		
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2		
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-		
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	624 191		
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	82 000		
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	706 191		
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par provinces, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage	
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 383.1 1 413.2	1999 1998	Pertes (1) 1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	0.6 21.0	1999 1998	Gaz brûlé (2) 3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	136.9 135.5	1999 1998	Consommation (2) 5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba 7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	16.3 15.2	1999 1998	Saskatchewan 9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	4 153.3 4 103.0	1999 1998	Alberta 11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	103.2 188.3	1999 1998	Colombie-Britannique 13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	4 272.8 4 306.5	1999 1998	Canada 15 16
						Butane	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba 17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	9.8 7.8	1999 1998	Saskatchewan 19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	2 193.4 2 185.8	1999 1998	Alberta 21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	103.4 142.9	1999 1998	Colombie-Britannique 23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	2 306.6 2 336.5	1999 1998	Canada 25 26
						Ethane (avant déplaç. miscible)	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan 29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	3 930.4 4 483.7	1999 1998	Alberta 31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique 33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	3 949.7 4 483.7	1999 1998	Canada 35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba 37 38
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan 39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	3 011 989 3 000 348	1999 1998	Alberta 41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	397 354 401 607	1999 1998	Colombie-Britannique 43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	3 409 343 3 401 955	1999 1998	Canada 45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrant donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des points de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

Subscription will begin with the next issue to be released.

Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, **Services Indicators** brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing **timely** updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

**Services Indicators** brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, **Services Indicators** gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to **Services Indicators** for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, **Services Indicators** is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to **Services Indicators** today!

**Services Indicators** (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre **Indicateurs des services**. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

**Indicateurs des services** rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, **Indicateurs des services** brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter **Indicateurs des services** pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

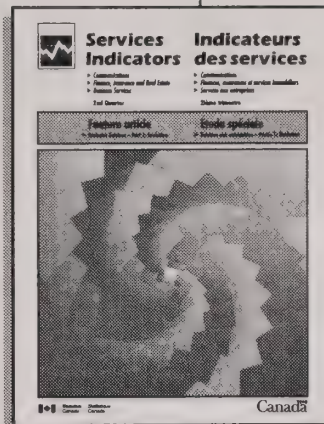
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, **Indicateurs des services** représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à **Indicateurs des services**!

**Indicateurs des services** (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Internet [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# Success is within your reach

# Le succès est à la portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

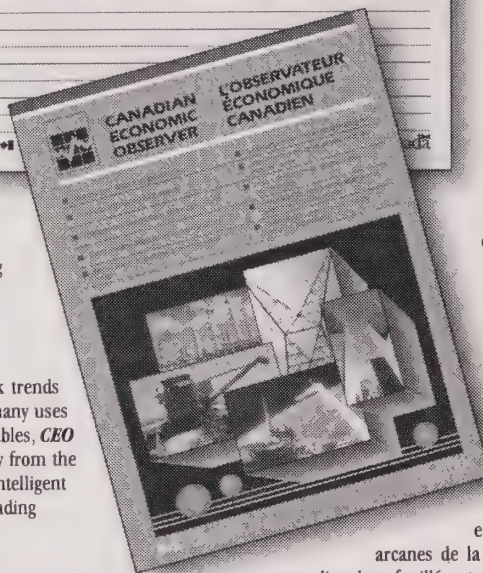
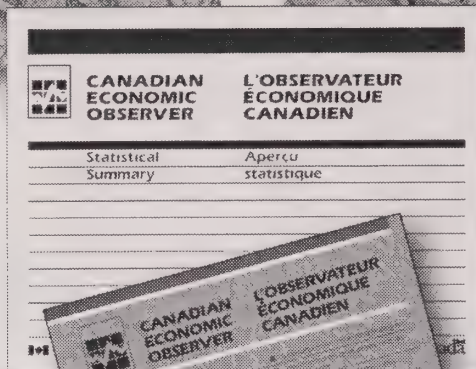
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary* at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

### ► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le

type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du *Supplément statistique historique de L'OEC*.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de dont la liste figure dans la présente publication.



Catalogue no. 26-006-XPB

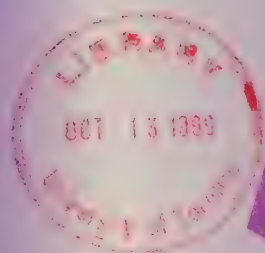
## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 1999

N° 26-006-XPB au catalogue

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 1999



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Fax order line</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Numéro de commande par télécopieur</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

September 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 6

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.*

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 1999

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Septembre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 6

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>



Catalogue No. N° au catalogue		
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Highlights

### June 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1999 amounted to 10.1 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in June 1998, a decrease of 5.9%. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 3.2% over June 1998.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.9 million cubic metres (56.1%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (44.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 15.8 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in June 1998. Marketable production for June amounted to 12.7 billion cubic metres, an increase of 1.2%.

The disposition of natural gas for June 1999 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 3.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Juin 1999

En juin 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juin 1998, une diminution de 5,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,2% par rapport à juin 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (56,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (44,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,0% pour atteindre 15,8 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en juin 1998). En juin 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,2%.

Au cours du mois de juin 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 166.2	3 883.4	
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 289.5	9 227.9	
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.7	
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.3	
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 305.8	10 005.2	9 625.8	10 247.4	10 083.9	
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 437.5	14 060.5	
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 195.2	2 082.9	
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	209.1	315.7	
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 872.4	7 890.4	
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-55.1	-98.2	
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 437.5	14 060.5	
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	14 479.8	1999 Lourde	1
					16 190.6	1998	2
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	23 583.9	1999 Léger et médium	3
					25 263.9	1998	4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	9 082.6	1999 Synthétique	5
					8 695.0	1998	6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	6 801.5	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					8 092.7	1998	8
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	53 947.8	1999 Total pétrole brut	9
					58 242.2	1998	10
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	221.3	1999 Condensat	11
					222.7	1998	12
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	5 393.8	1999 Pentanes plus	13
					5 377.3	1998	14
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	59 562.9	1999 Total prélèvements nets	15
					63 842.2	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	24 159.1	1999 Importations	17
					22 236.3	1998	18
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	83 722.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					86 078.5	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	10 562.7	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					9 153.4	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	10 267.0	1999 - Québec	23
					10 300.4	1998	24
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	12 773.0	1999 - Ontario	25
					13 304.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1 537.1	1999 - Saskatchewan	29
					1 734.1	1998	30
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	11 629.0	1999 - Alberta	31
					10 816.0	1998	32
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 671.3	1999 - Colombie-Britannique	33
					1 586.3	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	48 440.0	1999 Total livré aux raffineries	37
					46 894.7	1998	38
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	34 480.3	1999 Exportation aux États-Unis	39
					38 950.1	1998	40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					494.4	1998	42
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	34 480.3	1999 Exportations totales	43
					39 444.5	1998	44
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	951.5	1999 Variations nettes des stocks	45
					- 355.4	1998	46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	190.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					255.4	1998	48
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 340.6	1999 Pertes et rectifications	49
					- 160.7	1998	50
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	83 722.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					86 078.5	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						1998	2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999 Léger et médium	3
					1 661.2	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999 Total pétrole brut	9
					1 661.2	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999 Total prélèvements nets	15
					1 661.2	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					1 661.2	1998	20
						Utilisation:	
-	-	68.1	-	-	248.2	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					192.4	1998	22
-	-	48.7	17.6	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
-	-	116.8	17.6	-	248.2	1999 Total livré aux raffineries	37
					192.4	1998	38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	2 441.3	1999 Exportation aux États-Unis	39
					1 210.1	1998	40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					234.9	1998	42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	2 441.3	1999 Exportations totales	43
					1 445.0	1998	44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	-57.2	1999 Variations nettes des stocks	45
					23.8	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
						1998	50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					1 661.2	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd		1
						1998		2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 Léger et médium		3
					102.7	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux		7
						1998		8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 Total pétrole brut		9
					102.7	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus		13
						1998		14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 Total prélèvements nets		15
					102.7	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					102.7	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
						1998		22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		23
						1998		24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 - Ontario		25
					102.7	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.		35
						1998		36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 Total livré aux raffineries		37
					102.7	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications		49
						1998		50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					102.7	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	-
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	-
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	-
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	-
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	-
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	-
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-0.2	-
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	0.2	-
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	-
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourde	1
						1998	2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Léger et médium	3
					317.4	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						1998	8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Total pétrole brut	9
					317.4	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
						1998	14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Total prélèvements nets	15
					317.4	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					317.4	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
						1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 - Ontario	25
					69.2	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						1998	36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 Total livré aux raffineries	37
					69.2	1998	38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	284.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
					228.1	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						1998	42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	284.0	1999 Exportations totales	43
					228.1	1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.8	1999 Variations nettes des stocks	45
					2.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998	48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-0.9	1999 Pertes et rectifications	49
					18.1	1998	50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					317.4	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 300.5	
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	403.7	
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 807.5	1 652.7	1 797.5	1 698.1	1 745.6	1 704.2	
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.3	
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	234.3	
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	153.7	183.0	
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2	38.5	
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	493.3	455.8	
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-10.7	
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	42.5	66.4	
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	7 820.5	1999 Médium et lourd	1
					8 641.3	1998	2
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	2 585.1	1999 Léger	3
					3 159.5	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
					-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1998	8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	10 405.6	1999 Total pétrole brut	9
					11 800.8	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
					-	1998	12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	6.6	1999 Pentanes plus	13
					6.3	1998	14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	10 412.2	1999 Total prélèvements nets	15
					11 807.1	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	10 412.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					11 807.1	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	2 133.9	1999 - Ontario	25
					2 422.6	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	957.7	1999 - Saskatchewan	29
					870.3	1998	30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	166.5	1999 - Alberta	31
					149.0	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
					-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	3 258.1	1999 Total livré aux raffineries	37
					3 441.9	1998	38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	6 696.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
					8 096.3	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1998	42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	6 696.0	1999 Exportations totales	43
					8 096.3	1998	44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	133.4	1999 Variations nettes des stocks	45
					-25.9	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1998	48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	324.7	1999 Pertes et rectifications	49
					294.8	1998	50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	10 412.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					11 807.1	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	5 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	6 659.3	1999 Lourde	1
					7 549.3	1998	2
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	15 995.7	1999 Léger et médium	3
					17 888.9	1998	4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	9 082.6	1999 Synthétique	5
					8 695.0	1998	6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	6 801.5	1999 Pétrole brut bitumineux	7
					8 092.7	1998	8
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	38 539.1	1999 Total pétrole brut	9
					42 225.9	1998	10
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	197.0	1999 Condensat	11
					195.2	1998	12
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	5 110.0	1999 Pentanes plus	13
					5 083.1	1998	14
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	43 846.1	1999 Total prélèvements nets	15
					47 504.2	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
					-	1998	18
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	43 846.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					47 504.2	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
					-	1998	24
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	6 102.3	1999 - Ontario	25
					6 911.9	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
					-	1998	28
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	579.4	1999 - Saskatchewan	29
					863.8	1998	30
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	11 002.1	1999 - Alberta	31
					10 334.4	1998	32
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	933.4	1999 - Colombie-Britannique	33
					1 188.2	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
					-	1998	36
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	18 617.2	1999 Total livré aux raffineries	37
					19 298.3	1998	38
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	24 606.3	1999 Exportation aux États-Unis	39
					28 580.0	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
					259.5	1998	42
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	24 606.3	1999 Exportations totales	43
					28 839.5	1998	44
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	861.6	1999 Variations nettes des stocks	45
					- 358.7	1998	46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	190.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					255.4	1998	48
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 429.8	1999 Pertes et rectifications	49
					- 530.3	1998	50
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	43 846.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					47 504.2	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	190.7	
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	190.7	
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.9	
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.6	
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2	
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2	
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2	
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9	
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1	
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2	
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-28.0	
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2	
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
					1 188.5	1999 Léger et médium	3
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 352.6	1998	4
					-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
					-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
					1 188.5	1999 Total pétrole brut	9
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 352.6	1998	10
					24.3	1999 Condensat	11
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	27.5	1998	12
					232.7	1999 Pentanes plus	13
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	243.3	1998	14
					1 445.5	1999 Total prélèvements nets	15
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 623.4	1998	16
					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
					1 445.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 623.4	1998	20
						Utilisation:	
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
					-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
					460.4	1999 - Alberta	31
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	332.6	1998	32
					737.9	1999 - Colombie-Britannique	33
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	398.1	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					1 198.3	1999 Total livré aux raffineries	37
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	730.7	1998	38
					452.7	1999 Exportation aux États-Unis	39
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	835.6	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					452.7	1999 Exportations totales	43
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	835.6	1998	44
					-3.4	1999 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-1.8	1998	46
					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
					- 202.1	1999 Pertes et rectifications	49
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	58.9	1998	50
					1 445.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 623.4	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	—	—	—	—	—	—	—
2	1998	—	—	—	—	—	—	—
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	—
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	—	—	—	—	—	—	—
6	1998	—	—	—	—	—	—	—
7 Crude bitumen	1999	—	—	—	—	—	—	—
8	1998	—	—	—	—	—	—	—
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	—
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	—	—	—	—	—	—	—
12	1998	—	—	—	—	—	—	—
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7	7.3	—
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	—
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	—	—	—	—	—	—	—
18	1998	—	—	—	—	—	—	—
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	—
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries — Atlantic	1999	—	—	—	—	—	—	—
22	1998	—	—	—	—	—	—	—
23 — Quebec	1999	—	—	—	—	—	—	—
24	1998	—	—	—	—	—	—	—
25 — Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	—
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 — Manitoba	1999	—	—	—	—	—	—	—
28	1998	—	—	—	—	—	—	—
29 — Saskatchewan	1999	—	—	—	—	—	—	—
30	1998	—	—	—	—	—	—	—
31 — Alberta	1999	—	—	—	—	—	—	—
32	1998	—	—	—	—	—	—	—
33 — British Columbia	1999	—	—	—	—	—	—	—
34	1998	—	—	—	—	—	—	—
35 — N.W. Territories	1999	—	—	—	—	—	—	—
36	1998	—	—	—	—	—	—	—
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	—
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	—	—	—	—	—	—	—
40	1998	—	—	—	—	—	—	—
41 Export to other countries	1999	—	—	—	—	—	—	—
42	1998	—	—	—	—	—	—	—
43 Total exports	1999	—	—	—	—	—	—	—
44	1998	—	—	—	—	—	—	—
45 Net inventory changes	1999	—	10.3	0.1	—	−0.1	−0.1	—
46	1998	−0.3	−0.6	0.5	9.6	−1.4	−3.3	−5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	—	—	—	—	—	—	—
48	1998	—	—	—	—	—	—	—
49 Losses and adjustments	1999	−1.4	−0.5	−9.7	—	−0.6	5.4	—
50	1998	−0.4	−0.3	−0.2	−0.2	−0.3	−0.1	−0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	—
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	775.0	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	781.6	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	775.0	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	781.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	44.5	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	44.6	1998	14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	826.2	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	826.2	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	816.1	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	823.2	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	816.1	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	823.2	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.2	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	4.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-6.8	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-1.5	1998	50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	826.2	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5	1 561.5	-
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	-
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1	764.1	-
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4	39.0	-
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4	-39.0	-
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	24 159.1	1999 Importations	17
					22 236.3	1998	18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	24 159.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					22 236.3	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	10 314.5	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					8 961.0	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	10 267.0	- Québec	23
					10 300.4	1998	24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	3 577.7	- Ontario	25
					2 974.9	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	24 159.1	1999 Total livré aux raffineries	37
					22 236.3	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	25.7	1999 Variations nettes des stocks	45
					0.7	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-25.7	1999 Pertes et rectifications	49
					-0.7	1998	50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	24 159.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					22 236.3	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 195.6	
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3	Net new production	1999 17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 842.0	
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5	Net withdrawals	1999 17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 753.8	
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7	Less - Field uses	1999 598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	475.5	
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 312.4	
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	485.3	528.4	
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 211.9	- 212.6	- 273.6	- 222.8	
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 892.7	13 553.8	13 549.2	12 660.3	
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 604.3	12 712.4	
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -3 058.1	-2 531.8	-1 985.9	85.1	769.5	1 384.4	
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 728.2	444.6	377.7	324.0	440.9	362.5	
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 406.1	7 486.0	8 008.6	7 618.5	7 848.8	7 437.3	
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 983.1	1 686.1	1 688.4	1 018.1	561.2	387.8	
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6	320.6	270.5	197.1	
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 325.8	5 263.5	5 297.7	3 806.2	2 938.0	2 307.9	
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 604.3	12 712.4	
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	102 495.5 100 998.1	1999 Production originale brute 1998	1 2
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	100 520.7 99 691.1	1999 Production originale nette 1998	3 4
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	94 854.3 94 081.9	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	3 386.3 3 037.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	8 865.7 8 737.3	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	2 949.0 2 981.6	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	-1 285.0 - 926.7	1999 - Rectifications 1998	13 14
13 089.7	12 866.8	13 625.3	13 483.7	14 352.8	80 938.3 80 252.2	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1 578.7	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	81 269.4 80 830.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
<b>Utilisation :</b>							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-5 336.8 -1 359.1	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	2 677.9 3 179.0	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	46 805.3 43 912.1	1999 Exportations 1998	27 28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	11 183.9 9 581.8	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 454.4 3 345.9	1999 - Québec 1998	33 34
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	7 324.7 7 462.8	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	878.0 829.3	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 010.5 914.1	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	10 949.5 10 606.8	1999 - Alberta 1998	41 42
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	2 259.5 2 292.3	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	62.6 66.0	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	25 939.1 25 517.2	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	81 269.4 80 830.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
 (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0	
2	1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-	
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-	
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-	
50	1998	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	617.4	1999 Production originale brute		1
					234.5	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 Production originale brute	1
					130.7	1998	2
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 Production originale nette	3
					130.7	1998	4
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 Prélèvements nets	5
					130.7	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 Total du gaz marchand	15
					130.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					130.7	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 - Ontario	35
					130.7	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 Total des ventes services de gaz	47
					130.7	1998	48
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	144.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					130.7	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6	585.0	
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1	581.2
3	Net new production	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	568.0	
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
5	Net withdrawals	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	568.0	
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
7	Less - Field uses	1999	151.8	128.4	139.7	131.0	124.6	65.0	
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6	70.3
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	7.9	
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6	6.0
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	8.2	
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9	8.3
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.7	10.7	11.2	
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	148.3	
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	11.7	
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.5	
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	55.2	
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	201.9	
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	252.0	
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	3 893.0	1999 Production originale brute		1
					3 392.6	1998		2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	3 787.0	1999 Production originale nette		3
					3 292.6	1998		4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	3 787.0	1999 Prélèvements nets		5
					3 292.6	1998		6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	740.5	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					422.8	1998		8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	40.3	1999 - Pertes lors de traitement		9
					38.0	1998		10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	54.2	1999 - Utilisation dans les usines		11
					51.0	1998		12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	26.9	1999 - Rectifications		13
					25.3	1998		14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 Total du gaz marchand		15
					2 755.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					2 755.3	1998		22
Utilisation :								
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 356.9	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					-48.3	1998		24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	81.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					242.6	1998		26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	86.3	1999 Exportations		27
					87.1	1998		28
-	-	12.0	78.6	115.5	466.6	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					72.5	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 637.1	1999 - Ontario		35
					1 487.3	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 010.5	1999 - Saskatchewan		39
					914.1	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 647.6	1999 Total des ventes services de gaz		47
					2 401.4	1998		48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					2 755.3	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.4	- 161.6	
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 218.6	-1 694.6	-1 269.8	228.6	717.4	1 136.4	
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 600.9	371.7	475.1	337.0	398.7	309.1	
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9	6 620.7	6 851.4	6 627.5	
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 544.7	1 252.0	1 207.3	456.0	132.5	15.4	
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 942.2	3 986.4	3 977.1	2 557.8	1 914.4	1 492.1	
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	85 472.8	1999 Production originale brute	1
					85 061.8	1998	2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	84 315.6	1999 Production originale nette	3
					84 209.6	1998	4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	78 649.2	1999 Prélèvements nets	5
					78 600.4	1998	6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	2 302.6	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					2 291.6	1998	8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	7 553.0	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					7 524.4	1998	10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	2 459.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					2 447.9	1998	12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	-1 086.7	1999 - Rectifications	13
					- 727.4	1998	14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 421.1	1999 Total du gaz marchand	15
					67 063.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 421.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					67 063.9	1998	22
Utilisation :							
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-3 100.6	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					- 282.6	1998	24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	2 492.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					2 488.5	1998	26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	40 454.7	1999 Exportations	27
					38 208.4	1998	28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	8 704.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					7 913.3	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 454.4	1999 - Québec	33
					3 345.9	1998	34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	4 607.9	1999 - Ontario	35
					4 714.8	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	878.0	1999 - Manitoba	37
					829.3	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	9 708.9	1999 - Alberta	41
					9 655.4	1998	42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	220.9	1999 - Colombie-Britannique	43
					191.0	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	18 870.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
					18 736.4	1998	48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 421.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					67 063.9	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January		February		March		April		May		June		July	
		Janvier		Février		Mars		Avril		Mai		Juin		Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius															
Supply :															
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 972.2							
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8						2 031.0	
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 951.2							
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0						2 009.4	
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 951.2							
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0						2 009.4	
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	54.5							
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6						53.9	
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	232.8							
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9						213.5	
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7	67.7							
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2						96.0	
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-48.6	-87.3	-57.9	-72.4							
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5						-65.8	
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6							
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8						1 711.8	
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-							
18		1998	-	-	-	-	-	-						-	
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-							
20		1998	-	-	-	-	-	-						-	
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6							
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8						1 711.8	
Disposition :															
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7	-54.4	-27.9	99.7							
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6						55.2	
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	42.0	-98.5	-14.5	37.3	41.7							
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8						31.4	
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9	1 282.3	972.4	987.4	801.3							
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3						943.2	
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.5							
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3						213.1	
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-							
32		1998	-	-	-	-	-	-						-	
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-							
34		1998	-	-	-	-	-	-						-	
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1							
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9						119.4	
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-							
38		1998	-	-	-	-	-	-						-	
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-							
40		1998	-	-	-	-	-	-						-	
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8							
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2						174.8	
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1	205.8	148.5							
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8						174.7	
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-							
46		1998	-	-	-	-	-	-						-	
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8	571.5	451.4							
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9						468.9	
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6							
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8						1 711.8	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	11 996.7 11 910.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	11 903.0 11 791.4	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	11 903.0 11 791.4	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	343.2 323.0	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 219.3 1 140.8	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	419.6 467.9	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 225.2 - 224.6	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 146.1 10 084.3	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 146.1 10 084.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 879.3 -1 028.2	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	103.9 447.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	6 264.3 5 616.6	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	2 012.8 1 596.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	606.6 557.1	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 240.6 951.4	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 797.2 1 943.6	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	3 644.4 3 432.1	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 146.1 10 084.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	12.0
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.7	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.7	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.7	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	0.1
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6	1.3
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
					73.5	1999 Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	80.4	1998	2
					73.0	1999 Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	79.8	1998	4
					73.0	1999 Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	79.8	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
					1.5	1999 - Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1.9	1998	10
					-1.0	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.5	1998	12
						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
					72.5	1999 Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	78.4	1998	16
						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					72.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	78.4	1998	22
						Utilisation :	
						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
						1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					9.9	1999 - Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	12.4	1998	44
					62.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	66.0	1998	46
					72.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	78.4	1998	48
					72.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	78.4	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	5.7
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	1.8	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	297.7	1999 Production originale brute	1
					187.6	1998	2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	297.7	1999 Production originale nette	3
					187.0	1998	4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	297.7	1999 Prélèvements nets	5
					187.0	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	51.6	1999 - Pertes lors de traitement	9
					32.2	1998	10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	17.0	1999 - Utilisation dans les usines	11
					15.3	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	229.1	1999 Total du gaz marchand	15
					139.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	229.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					139.5	1998	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	35
						1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	229.1	1999 - Colombie-Britannique	43
					139.5	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	229.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
					139.5	1998	48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	229.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					139.5	1998	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	-
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	-
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	52.1	-
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	-
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	-
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	578.7	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	578.7	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	328.7	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	572.9	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	578.7	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	578.7	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0	
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3	
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6	
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0	
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.8	
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	820.4	
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8	
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1	
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	24.1	
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	424.0	
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-	
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382	
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032	
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414	
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)



TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to June Jan. à Juin			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 635.1 1 597.4	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	0.8 21.1	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	158.2 150.2	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	19.6 18.2	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	4 920.4 4 892.8	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	127.2 209.3	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	5 067.2 5 120.3	1999 1998	Canada	15 16
						Butane		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	11.6 9.5	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	2 593.6 2 579.8	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	130.0 165.5	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	2 735.1 2 754.8	1999 1998	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	4 704.4 5 189.5	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	4 723.7 5 189.5	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	3 521 450 3 501 558	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	467 507 468 447	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	3 988 957 3 970 005	1999 1998	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.



**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

## Statistics Canada

### TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

▶ Subscription will begin with the next issue to be released.

▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

▶ Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



#### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



#### TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



#### TÉLÉCOPIEUR

1 800 889-9734  
ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



#### INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



#### 1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶	Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	TOTAL	
		RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
▶	L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	TPS (7 %)	
		(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶	Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur	
		(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶	Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
		TOTAL GÉNÉRAL	
▶	Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	PF097019	
▶	TPS N° R121491807		

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



# What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997 . . .**  
an indispensable reference  
tool for understanding the  
burgeoning economies of  
Canada, the United States  
and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just  
got simpler! The **North American Industry  
Classification System (NAICS) Canada 1997**,  
replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system.  
**NAICS Canada 1997** identifies many new industries and  
categories. Now, you can access up-to-date information on the  
growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your  
hands on this **ground-breaking** tool! **NAICS Canada 1997**  
provides, **for the first time**, a common framework for the  
collection of comparable production data for NAFTA's three trade  
partners ... making it **easier than ever** to compare financial and  
economic statistics between Canada, the United States and  
Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format  
you want: **NAICS Canada 1997** is available both in a durable  
hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with  
its detailed index, makes a handy desktop reference while the  
user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive  
industry information quickly and easily.

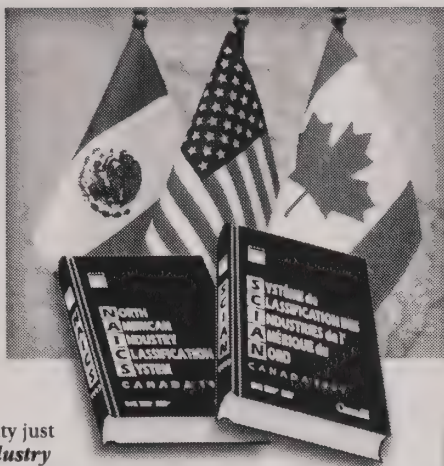
**NAICS Canada 1997** is indispensable for all suppliers and users  
of economic data in industry, business, governments, banks, trade  
associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-  
its-kind resource to make more informed business and policy  
decisions and to enhance your professional productivity!

## NAICS Canada 1997 . . .

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it  
belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common**  
comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including  
the growing high tech industries as well as health care and social  
services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class**  
information is essential to **your success!** Order your copy of  
**NAICS Canada 1997** today!

**NAICS Canada 1997** (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and  
applicable PST). The bilingual CD-ROM version of **NAICS Canada 1997**  
(Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To  
order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to  
1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and  
Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, Canada, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference  
Centre listed in this publication. You may also order via e-mail:  
**order@statcan.ca**



# À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997 . . .**  
un outil de référence  
indispensable pour  
comprendre les économies  
florissantes du Canada, des  
États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité  
commerciale et économique! Le **Système de  
classification des industries de l'Amérique**

**du Nord (SCIAN) Canada 1997** remplace la Classification type des  
industries (CTI) de 1980. Le **SCIAN Canada 1997** compte bon nombre de  
nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des  
renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité  
économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de  
mettre la main sur cet outil **novateur!** Le **SCIAN Canada 1997** offre, **pour  
la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production  
comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que  
jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada,  
des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format  
de votre choix : le **SCIAN Canada 1997** est offert sous la forme d'un livre  
cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend  
un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que  
le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des  
données complètes sur l'activité économique.

Le **SCIAN Canada 1997** est un outil indispensable pour tous les  
fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur  
privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les  
associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la  
recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour  
prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation  
et pour accroître votre productivité professionnelle!

## SCIAN Canada 1997 . . .

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle  
elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent  
des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du  
secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la  
santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise  
dépend de l'accès à des données de **premier ordre!** Commandez votre  
exemplaire du **SCIAN Canada 1997** dès aujourd'hui!

Le prix du **SCIAN Canada 1997** (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVH et TVP,  
le cas échéant, en sus). La version bilingue du **SCIAN Canada 1997** sur CD-ROM  
(n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus).  
Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de  
commande (VISA ou MasterCard) par **TÉLÉCOPIEUR** au 1 800 889-9734 ou par la  
**POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de  
l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada,  
K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de  
Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer  
votre commande par courrier électronique : **order@statcan.ca**.



# Success is within your reach

# Le succès est à la portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

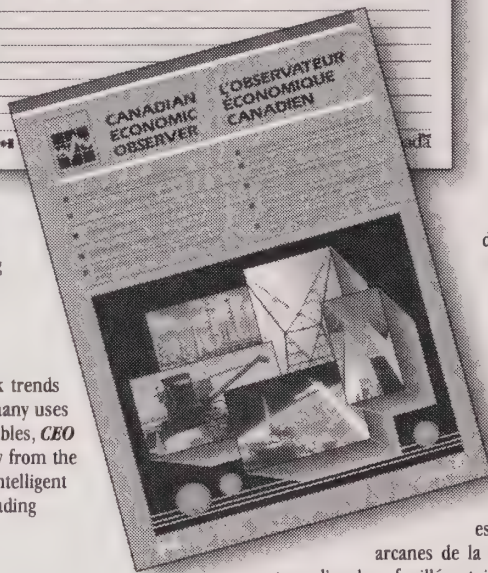
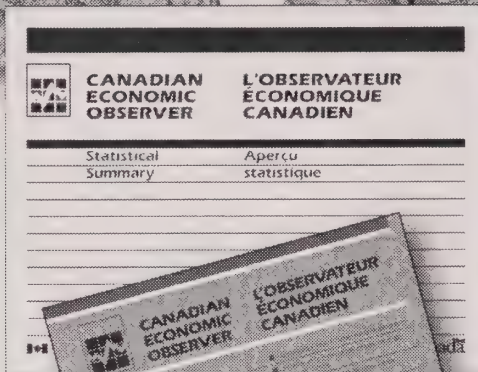
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

### ► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC* est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/IST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVI et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
of Canada

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 1999

Juillet 1999



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Fax order line</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Numéro de commande par télécopieur</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

October 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Octobre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB		Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Highlights

### July 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1999 amounted to 10.4 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in July 1998, a decrease of 4.8%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 28.1% over July 1998.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.5 million cubic metres (58.6%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.3% to 17.5 billion cubic metres from 16.8 billion cubic metres in July 1998. Marketable production for July amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 4.0%.

The disposition of natural gas for July 1999 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.9 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Juillet 1999

En juillet 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en juillet 1998, une diminution de 4,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 28,1% par rapport à juillet 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1999 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (58,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (45,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,3% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 16,8 milliards de mètres cubes (en juillet 1998). En juillet 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,0%.

Au cours du mois de juillet 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	2 485.5
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 164.0	3 868.8	4 124.1
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 287.3	9 213.3	9 399.2
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.4	36.1
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.3	932.9
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 305.8	10 005.2	9 625.8	10 245.2	10 069.0	10 368.2
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.6	14 434.3
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	1 862.7
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 688.9
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0	2 082.9	2 166.3
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8	315.7	338.4
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	2 111.8
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	293.6
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9	7 890.4	8 461.7
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	- 626.1
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.9	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-43.8	- 113.1	-48.6
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.6	14 434.3
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					16 965.3	1999 Lourd	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	18 774.0	1998	2
					27 691.2	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	29 678.1	1998	4
					10 642.6	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	10 159.7	1998	6
					8 031.1	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	9 580.3	1998	8
					63 330.2	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	68 192.1	1998	10
					257.1	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	261.0	1998	12
					6 326.7	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	6 280.3	1998	14
					69 914.0	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	74 733.4	1998	16
					28 225.2	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9	1998	18
					98 139.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	100 144.3	1998	20
						Utilisation:	
					12 425.4	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	10 180.7	1998	22
					11 955.9	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	11 980.9	1998	24
					14 937.1	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	15 535.7	1998	26
					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					1 864.2	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	2 063.8	1998	30
					13 740.8	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	12 865.8	1998	32
					1 964.9	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 838.9	1998	34
					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					56 888.2	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	54 465.8	1998	38
					41 096.6	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	45 463.6	1998	40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	494.4	1998	42
					41 096.6	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	45 958.0	1998	44
					325.4	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	- 463.1	1998	46
					221.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	286.2	1998	48
					- 392.8	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 102.6	1998	50
					98 139.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	100 144.3	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	100.1
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	87.2
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	187.3
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1	-128.5
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	2 124.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	2 124.7	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	2 124.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	2 124.7	1998	20
						Utilisation:	
-	-	68.1	-	-	348.3	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	192.4	1998	22
-	-	48.7	17.6	-	87.2	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	116.8	17.6	-	435.5	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	192.4	1998	38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	3 016.5	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	1 479.4	1998	40
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	234.9	1998	42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	3 016.5	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	1 714.3	1998	44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	- 185.7	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	218.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	2 124.7	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	121.8	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	121.8	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	121.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	121.8	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	121.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	121.8	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	121.8	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-0.2	0.2
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	0.2	0.9
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	371.6	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	371.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	371.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	371.6	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	69.2	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	69.2	1998	38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	329.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	278.8	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	329.9	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	278.8	1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.6	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	1.2	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	22.4	1998	50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	371.6	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 300.5	1 338.5
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	403.7	425.0
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 807.5	1 652.7	1 797.5	1 698.1	1 745.6	1 704.2	1 763.5
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.3	1.4
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	234.3	215.1
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4	183.0	170.1
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2	38.5	40.0
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0	455.8	425.2
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-10.7	-17.3
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	53.8	66.4	23.1
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					9 159.0	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	10 031.4	1998	2
					3 010.1	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	3 671.1	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
					12 169.1	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	13 702.5	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
					8.0	1999 Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	7.5	1998	14
					12 177.1	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
					12 177.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	20
						Utilisation:	
					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
					2 349.0	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	2 625.1	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					1 116.5	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1 046.5	1998	30
					206.5	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	182.0	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					3 672.0	1999 Total livré aux raffineries	37
778.8	587.8	588.3	599.6	573.4	3 853.6	1998	38
					8 029.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	9 397.0	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					8 029.9	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	9 397.0	1998	44
					116.1	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	117.2	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
					359.1	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	342.2	1998	50
					12 177.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	1 147.0
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	2 681.5
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	6 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	6 618.1
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	32.4
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	883.7
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	52.1
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	1 031.2
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	168.3
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	1 980.6
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	170.4
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	3 402.6
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	- 445.5
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	-49.0
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	7 806.3 8 742.6	1999 Lourd 1998	1 2
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	18 677.2 20 890.7	1999 Léger et médium 1998	3 4
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	10 642.6 10 159.7	1999 Synthétique 1998	5 6
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	8 031.1 9 580.3	1999 Pétrole brut bitumineux 1998	7 8
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	45 157.2 49 373.3	1999 Total pétrole brut 1998	9 10
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	229.4 228.8	1999 Condensat 1998	11 12
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	5 993.7 5 934.9	1999 Pentanes plus 1998	13 14
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	51 380.3 55 537.0	1999 Total prélèvements nets 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	51 380.3 55 537.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	52.1 -	1999 Aux raffineries - Atlantique 1998	21 22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	23 24
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	7 133.5 8 308.4	1999 - Ontario 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	27 28
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	747.7 1 017.3	1999 - Saskatchewan 1998	29 30
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	12 982.7 12 304.7	1999 - Alberta 1998	31 32
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1 103.8 1 350.2	1999 - Colombie-Britannique 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O. 1998	35 36
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	22 019.8 22 980.6	1999 Total livré aux raffineries 1998	37 38
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	29 201.4 33 333.7	1999 Exportation aux États-Unis 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays 1998	41 42
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	29 201.4 33 593.2	1999 Exportations totales 1998	43 44
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	416.1 - 794.6	1999 Variations nettes des stocks 1998	45 46
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	221.8 286.2	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998	47 48
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 478.8 - 528.4	1999 Pertes et rectifications 1998	49 50
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	51 380.3 55 537.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.6	3.7
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.6	39.8
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2	91.2
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9	123.2
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1	214.4
38	1998	118.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2	-3.1
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-42.9	-50.4
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 357.5	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	1 583.2	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 357.5	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	1 583.2	1998	10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	27.7	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	32.2	1998	12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	272.5	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	286.3	1998	14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	1 901.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	1 901.7	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	551.6	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	379.1	1998	32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	861.1	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	488.7	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 412.7	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	867.8	1998	38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	518.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	974.7	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	518.9	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	974.7	1998	44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-6.5	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-4.1	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	- 267.4	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	63.3	1998	50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	1 901.7	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7	7.3	8.0
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-0.1	-0.1	-0.3
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6	5.4	-4.8
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	907.0	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	915.0	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	907.0	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	915.0	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	52.5	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	51.6	1998	14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	966.6	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	966.6	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	961.2	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	969.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	961.2	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	969.5	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-	2.7	0.2	0.1	-	9.9	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-1.3	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-11.6	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-1.6	1998	50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	966.6	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5	1 561.5	1 710.5
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 601.7
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1	764.1	753.9
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4	39.0	-31.6
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4	-39.0	31.6
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	28 225.2	1999 Importations	17
					25 410.9	1998	18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	28 225.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					25 410.9	1998	20
						Utilisation:	
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	12 025.0	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
					9 988.3	1998	22
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	11 868.7	- Québec	23
					11 980.9	1998	24
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	4 331.6	- Ontario	25
					3 441.7	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	28 225.2	1999 Total livré aux raffineries	37
					25 410.9	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	-5.9	1999 Variations nettes des stocks	45
					0.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	5.9	1999 Pertes et rectifications	49
					-0.5	1998	50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	28 225.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					25 410.9	1998	52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 215.3	17 880.3
2		1998 18 136.5	16 022.0	17 619.9	16 795.2	16 906.5	16 015.8	17 071.3
3	Net new production	1999 17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 872.1	17 495.8
4		1998 17 871.5	15 773.9	17 382.5	16 584.7	16 679.3	15 757.2	16 781.8
5	Net withdrawals	1999 17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 783.9	15 932.8
6		1998 17 152.4	15 127.7	16 643.5	15 547.5	15 242.6	14 581.8	15 275.7
7	Less - Field uses	1999 598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	522.7	573.6
8		1998 565.2	544.5	566.5	556.0	562.0	515.4	546.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 230.4	1 674.3
10		1998 1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1	1 322.8	1 571.0
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	485.3	535.4	590.1
12		1998 558.1	451.8	523.7	449.8	481.8	484.5	560.3
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 251.7	- 212.6	- 273.2	- 164.9	- 266.7
14		1998 - 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9	- 248.1	- 246.2
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 932.5	13 553.8	13 548.8	12 660.3	13 361.5
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.8	12 728.1	13 985.2	13 615.3	13 603.9	12 712.4	13 409.2
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 959.0	-2 366.4	-1 818.7	188.5	754.1	1 384.4	1 325.8
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 842.7	420.1	475.9	216.7	457.2	362.5	761.0
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8	7 437.3	7 890.1
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	1 212.0
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5	387.8	324.5
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	1 337.4
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6	320.6	270.9	197.1	141.5
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 323.1	5 261.7	5 296.7	3 810.0	2 936.7	2 307.9	2 220.3
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.8	12 728.1	13 985.2	13 615.3	13 603.9	12 712.4	13 409.2
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
16 967.0	16 644.1	17 442.4	17 275.2	18 172.9	120 395.5 118 567.2	1999 Production originale brute 1998	1 2
16 640.3	16 362.4	17 112.4	16 984.8	17 880.1	118 046.6 116 830.9	1999 Production originale nette 1998	3 4
15 232.5	14 882.6	15 945.5	16 146.8	17 125.9	110 817.2 109 571.2	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
552.7	534.0	581.4	567.5	525.0	4 007.1 3 856.0	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	10 458.0 10 419.0	1999 - Pertes lors de traitement (1) 1998	9 10
543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	3 546.1 3 510.0	1999 - Utilisation dans les usines (2) 1998	11 12
- 530.4	- 552.7	- 392.4	-23.1	116.9	-1 533.2 -1 310.2	1999 - Rectifications 1998	13 14
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	94 339.2 93 096.4	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8 602.7	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	94 717.9 93 699.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
Utilisation :							
1 204.0	1 127.9	782.1	- 135.5	-1 371.6	-3 491.3 -45.8	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
364.3	564.8	609.5	395.3	905.5	3 536.1 3 630.2	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	54 120.8 51 544.1	1999 Exportations 1998	27 28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	12 395.9 10 779.3	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 781.7 3 689.8	1999 - Québec 1998	33 34
413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	7 645.7 7 857.9	1999 - Ontario 1998	35 36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	917.6 869.1	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 049.5 946.2	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	12 286.9 11 850.9	1999 - Alberta 1998	41 42
240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	2 401.4 2 500.2	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	73.6 77.3	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	28 156.4 27 791.4	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	94 717.9 93 699.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	772.5	1999 Production originale brute		1
					317.1	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	27.7
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
					172.1	1999 Production originale brute		1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		2
					172.1	1999 Production originale nette		3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		4
					172.1	1999 Prélèvements nets		5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		6
						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
						1999 - Pertes lors de traitement		9
-	-	-	-	-	-	1998		10
						1999 - Utilisation dans les usines		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
						1999 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
					172.1	1999 Total du gaz marchand		15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					172.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		22
Utilisation :								
						1999 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
						1999 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					172.1	1999 - Ontario		35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		36
						1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
						1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
						1999 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
						1999 - Colombie-Britannique		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
					172.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		48
					172.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6	635.9	680.3
2		1998	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9	613.2	631.2
3	Net new production	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
4		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
5	Net withdrawals	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
6		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
7	Less - Field uses	1999	151.8	128.4	139.7	131.0	124.6	109.3	123.0
8		1998	113.9	101.5	107.3	114.4	113.2	105.4	114.1
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	7.1	7.7
10		1998	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1	6.8	7.1
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	4.8	6.7
12		1998	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0	4.6	6.2
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.7	10.7	22.0	21.7
14		1998	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3	-1.1	-2.3
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	148.3	255.4
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	11.7	20.2
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.5	8.9
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	55.2	63.3
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	201.9	116.4
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	252.0	155.4
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	4 624.2 4 372.7	1999 Production originale brute 1998	1 2
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 500.2 4 099.8	1999 Production originale nette 1998	3 4
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 500.2 4 099.8	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
107.7	101.3	113.1	113.6	123.5	907.8 769.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	47.2 45.1	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	57.5 41.0	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	59.4 21.6	1999 - Rectifications 1998	13 14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3 3 222.3	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3 3 222.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 101.5 182.1	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	101.7 219.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	95.2 100.9	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	12.0	78.6	115.5	529.9 72.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 753.5 1 701.4	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 049.5 946.2	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 803.0 2 647.6	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3 3 222.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	14 804.4
2		1998 15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8	13 339.0	14 265.8
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	14 615.2
4		1998 15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5	13 206.1	14 119.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	13 052.2
6		1998 14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8	12 030.7	12 613.8
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	392.7
8		1998 394.9	393.7	403.1	385.5	395.3	358.4	378.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	1 396.8
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9	1 120.9	1 346.0
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	473.2
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	393.4	417.0	456.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.0	- 161.6	- 222.6
14		1998 - 215.7	- 114.7	- 172.6	- 46.8	- 99.0	- 214.5	- 178.1
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 236.5	-1 689.2	-1 261.6	394.4	702.0	1 136.4	928.0
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 612.6	296.6	453.6	167.4	415.4	309.1	692.2
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4	6 627.5	6 974.5
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	862.9
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8	15.4	13.4
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	-
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	1 156.2
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	18.0
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	-
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7	1 492.1	1 554.5
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	100 277.2	1999 Production originale brute	1
					99 476.5	1998	2
14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	98 930.8	1999 Production originale nette	3
					98 472.3	1998	4
12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	91 701.4	1999 Prélèvements nets	5
					91 212.6	1998	6
387.1	378.4	409.5	394.7	341.2	2 695.3	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					2 709.3	1998	8
1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	8 949.8	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
					8 981.1	1998	10
466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	2 932.4	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
					2 888.2	1998	12
- 300.4	- 246.7	- 190.8	-44.9	143.8	-1 308.9	1999 - Rectifications	13
					-1 041.4	1998	14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 Total du gaz marchand	15
					77 675.4	1998	16
-	-	-	-	-		1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-		1999 Autres arrivages	19
						1998	20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					77 675.4	1998	22
Utilisation :							
957.9	688.3	564.6	140.7	- 773.9	-2 026.5	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					745.1	1998	24
339.7	472.0	509.1	375.9	652.9	2 946.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					2 931.8	1998	26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	47 523.9	1999 Exportations	27
					44 883.4	1998	28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	9 567.4	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					8 897.7	1998	30
-	-	-	-	-		1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 781.7	1999 - Québec	33
					3 689.8	1998	34
14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	4 617.8	1999 - Ontario	35
					4 729.3	1998	36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	917.6	1999 - Manitoba	37
					869.1	1998	38
-	-	-	-	-		1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	10 865.1	1999 - Alberta	41
					10 724.7	1998	42
12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	238.9	1999 - Colombie-Britannique	43
					204.6	1998	44
-	-	-	-	-		1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	20 421.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
					20 217.5	1998	48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					77 675.4	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 941.0	2 142.6
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
7	Leak - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	57.4	57.9
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	151.6	259.6
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7	78.1	108.1
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9	-25.3	-65.8
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.8	1 703.7	1 831.2	1 861.6	1 668.6	1 760.6
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.8	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	- 502.7	- 494.3	- 463.7	- 116.8	-27.9	99.7	142.4
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	198.7	92.6	21.2	47.8	36.9	41.7	48.6
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4	801.3	906.7
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3	943.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.5	285.8
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3	213.1
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1	119.3
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8	181.2
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2	148.5	76.6
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	174.7
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9	451.4	377.1
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.8	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	14 108.1 13 941.5	1999 Production originale brute 1998	1 2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	14 002.6 13 800.8	1999 Production originale nette 1998	3 4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	14 002.6 13 800.8	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	404.0 376.9	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 397.7 1 354.3	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	538.1 563.9	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 283.7 - 290.4	1999 - Rectifications 1998	13 14
1 789.8	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.5 11 796.1	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
1 789.8	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.4 11 796.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
59.0	288.3	167.6	- 222.3	- 393.2	-1 363.3 - 973.0	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
44.8	65.8	50.6	-44.9	196.7	487.5 479.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	6 501.7 6 559.8	1999 Exportations 1998	27 28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	2 298.6 1 809.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	725.9 676.5	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 421.8 1 126.2	1999 - Alberta 1998	41 42
205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1 874.2 2 118.3	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
487.0	444.7	453.7	592.0	707.3	4 021.9 3 921.0	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
1 789.8	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.4 11 796.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	12.6
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.7	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.6
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.6
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.7	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	-0.1
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-0.2	-0.1
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	11.7	12.5
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.5	13.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	11.7	12.5
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.5	13.3
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.3	1.5
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	2.4	2.0
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	10.4	11.0
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	11.7	12.5
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.5	13.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	11.7	12.5
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.5	13.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	86.1 94.0	1999 Production originale brute 1998	1 2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	85.6 93.3	1999 Production originale nette 1998	3 4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	85.6 93.3	1999 Prélèvements nets 1998	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998	7 8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1.7 2.2	1999 - Pertes lors de traitement 1998	9 10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-1.1 -0.6	1999 - Utilisation dans les usines 1998	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998	13 14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	85.0 91.7	1999 Total du gaz marchand 1998	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998	19 20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	85.0 91.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998	21 22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998	41 42
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	11.4 14.4	1999 - Colombie-Britannique 1998	43 44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	73.6 77.3	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998	45 46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	85.0 91.7	1999 Total des ventes services de gaz 1998	47 48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	85.0 91.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	57.6
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	57.6
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	22.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	57.6
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	22.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	9.4	5.7	10.0
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.5	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	2.2	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	25.3	45.4
16		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	25.3	45.4
22		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	25.3	45.4
44		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	25.3	45.4
48		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	25.3	45.4
50		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation du gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	355.3	1999 Production originale brute	1
					211.6	1998	2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	355.3	1999 Production originale nette	3
					210.9	1998	4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	355.3	1999 Prélèvements nets	5
					210.9	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	61.6	1999 - Pertes lors de traitement	9
					36.3	1998	10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	19.2	1999 - Utilisation dans les usines	11
					17.5	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	274.5	1999 Total du gaz marchand	15
					157.1	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	274.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					157.1	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	35
						1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	274.5	1999 - Colombie-Britannique	43
					157.1	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	274.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
					157.1	1998	48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	274.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					157.1	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Loss - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	52.1	47.7
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	602.7	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	602.7	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	376.4	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	596.9	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	0.4	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	602.7	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	602.7	1998	50



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0	260.4
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3	22.0
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6	3.6
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0	850.9
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.8	17.6
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	820.4	872.1
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8	2.0
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1	432.3
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	24.1	21.2
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	424.0	455.5
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382	670 478
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032	76 559
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414	747 037
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
					1 895.5	1999	Pertes (1)	1
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 873.1	1998		2
					1.0	1999	Gaz brûlé (2)	3
4.5	0.1	-	4.1	5.1	21.2	1998		4
					180.2	1999	Consommation (2)	5
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	167.1	1998		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
					-	1999	Manitoba	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
					23.2	1999	Saskatchewan	9
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	21.2	1998		10
					5 771.3	1999	Alberta	11
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	5 712.7	1998		12
					144.8	1999	Colombie-Britannique	13
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	244.8	1998		14
					5 939.3	1999	Canada	15
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	5 978.7	1998		16
						Butane		
					-	1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					13.6	1999	Saskatchewan	19
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	11.4	1998		20
					3 025.9	1999	Alberta	21
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	2 996.4	1998		22
					151.2	1999	Colombie-Britannique	23
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	192.6	1998		24
					3 190.6	1999	Canada	25
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	3 200.4	1998		26
						Ethane (avant déplac. miscible)		
					-	1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					-	1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
					5 628.3	1999	Alberta	31
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	6 098.6	1998		32
					19.3	1999	Colombie-Britannique	33
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	-	1998		34
					5 647.6	1999	Canada	35
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	6 098.6	1998		36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
					-	1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
					-	1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
					4 191 928	1999	Alberta	41
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	4 147 645	1998		42
					544 066	1999	Colombie-Britannique	43
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	534 178	1998		44
					4 735 994	1999	Canada	45
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	4 681 823	1998		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
 (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

▶ Subscription will begin with the next issue to be released.

▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

▶ Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



### TÉLÉPHONE 1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



### TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



### INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



### 1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
<p>▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.</p>			TOTAL			
			RÉDUCTION (s'il y a lieu)			
<p>▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.</p>			TPS (7 %)			
			(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
<p>▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.</p>			TVP en vigueur			
			(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
<p>▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.</p>			TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)			
			TOTAL GÉNÉRAL			
<p>▶ TPS N° R121491807</p>			PF097019			

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



# Success is within your reach

# Le succès est à la portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

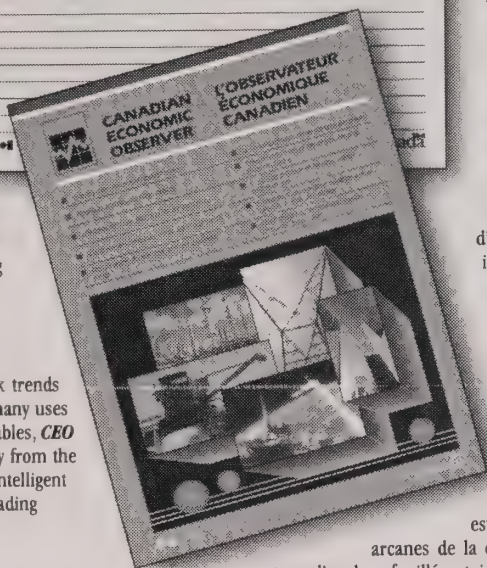
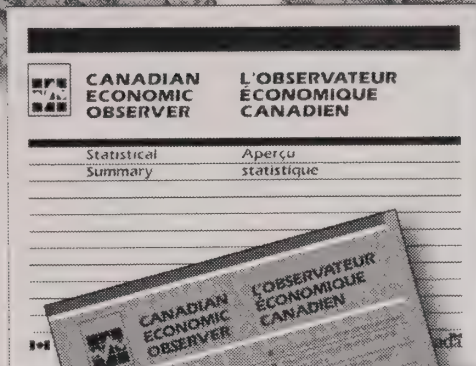
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (LOEC)*.

### ► LOEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *LOEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *LOEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *LOEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► LOEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *LOEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *LOEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► LOEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de LOEC**.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/11ST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.



## Canadians in the spotlight



## Pleins feux sur les Canadiens



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you to meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — care-giving, literacy, students, young families, ethnicity, seniors. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

### Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 (plus either HST or GST and applicable PST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 800 889-9734, call 1 800 267-6677 or send an e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que les soins, l'alphabétisme, les étudiants, les jeunes familles, l'origine ethnique et les personnes âgées. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

### Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TVH, soit la TPS et la TVP en vigueur) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada! Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 800 889-9734, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$ US à l'extérieur du Canada. URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Gouvernement  
du Canada

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 1999

Août 1999



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19,00\$ et un abonnement d'un an coûte 186,00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19,00\$US et un abonnement d'un an coûte 186,00\$US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

November 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

Novembre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 8

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, chef de sous-section, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB		Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## Highlights

### August 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1999 amounted to 10.3 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in August 1998, a decrease of 5.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres a decrease 21.3% over August 1998.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 7.7 million cubic metres (57.5%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (46.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.2% to 17.3 billion cubic metres from 17.0 billion cubic metres in August 1998. Marketable production for August amounted to 13.2 billion cubic metres, an increase of 0.6%.

The disposition of natural gas for August 1999 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.1 billion cubic metres exported; 3.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Août 1999

En août 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,3 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en août 1998, une diminution de 5,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 21,3% par rapport à août 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1999 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (57,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (46,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,2% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 17,0 milliards de mètres cubes (en août 1998). En août 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,6%.

Au cours du mois d'août 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	2 485.5
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 164.0	3 868.4	4 124.8
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 287.3	9 212.9	9 399.9
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.4	36.1
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.1	932.9
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 305.8	10 005.2	9 625.8	10 245.2	10 068.4	10 368.9
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.0	14 435.0
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	1 862.7
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 688.9
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0	2 082.5	2 167.0
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8	315.7	338.4
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	2 111.8
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	293.6
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9	7 890.0	8 462.4
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	- 626.1
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-43.8	- 113.3	-48.6
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.0	14 435.0
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
2 589.5					19 554.8	1999 Lourd	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	21 375.5	1998	2
4 001.9					31 693.4	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	34 188.6	1998	4
1 448.7					12 091.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	11 509.8	1998	6
1 272.9					9 304.0	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	11 044.8	1998	8
9 313.0					72 643.5	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	78 118.6	1998	10
38.6					295.7	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	295.9	1998	12
927.3					7 253.8	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	7 207.0	1998	14
10 278.9					80 193.0	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	85 621.5	1998	16
3 169.2					31 394.4	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	18
13 448.1					111 587.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	115 061.3	1998	20
Utilisation:							
1 091.3					13 516.7	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	11 770.5	1998	22
1 649.3					13 605.2	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	13 841.3	1998	24
2 270.5					17 207.9	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	17 804.0	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
285.6					2 149.8	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	2 415.5	1998	30
2 144.4					15 885.2	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	14 932.7	1998	32
292.8					2 257.7	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	2 133.3	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
7 733.9					64 622.4	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	62 897.3	1998	38
6 202.8					47 299.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	51 859.2	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	571.5	1998	42
6 202.8					47 299.4	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	52 430.7	1998	44
-8.9					316.5	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	- 434.2	1998	46
32.0					253.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	313.5	1998	48
- 511.7					- 904.7	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 146.0	1998	50
13 448.1					111 587.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	115 061.3	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	100.1
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	87.2
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	187.3
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1	-128.5
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
554.6					3 820.9	1999 Léger et médium	3
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
554.6					3 820.9	1999 Total pétrole brut	9
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
554.6					3 820.9	1999 Total prélèvements nets	15
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
554.6					3 820.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998	20
						Utilisation:	
88.0					436.3	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	68.1	-	-	192.4	1998	22
110.3					197.5	1999 - Québec	23
-	-	48.7	17.6	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
198.3					633.8	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	116.8	17.6	-	192.4	1998	38
336.3					3 352.8	1999 Exportation aux États-Unis	39
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	2 093.2	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	312.0	1998	42
336.3					3 352.8	1999 Exportations totales	43
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	2 405.2	1998	44
20.0					- 165.7	1999 Variations nettes des stocks	45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	110.7	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
554.6					3 820.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario**

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
AOût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-					-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
19.9					163.2	1999 Léger et médium	3
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	4
-					-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-					-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
19.9					163.2	1999 Total pétrole brut	9
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	10
-					-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-					-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
19.9					163.2	1999 Total prélèvements nets	15
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	16
-					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
19.9					163.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	20
						Utilisation:	
-					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
19.9					163.2	1999 - Ontario	25
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-					-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-					-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-					-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
19.9					163.2	1999 Total livré aux raffineries	37
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	38
-					-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-					-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-					-	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
-					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-					-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998	50
19.9					163.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-0.2	0.2
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	0.2	0.9
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
46.8					376.9	1999 Léger et médium	3
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
46.8					376.9	1999 Total pétrole brut	9
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
46.8					376.9	1999 Total prélèvements nets	15
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
46.8					376.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	18.8	1999 - Ontario	25
4.3	3.8	5.2	-	9.6	73.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	18.8	1999 Total livré aux raffineries	37
4.3	3.8	5.2	-	9.6	73.5	1998	38
47.3					377.2	1999 Exportation aux États-Unis	39
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	325.2	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
47.3					377.2	1999 Exportations totales	43
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	325.2	1998	44
-	-	-	-	-	-18.6	1999 Variations nettes des stocks	45
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1.2	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-0.5					-0.5	1999 Pertes et rectifications	49
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	24.8	1998	50
46.8					376.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 300.5	1 338.5
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	403.7	425.0
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 807.5	1 652.7	1 797.5	1 698.1	1 745.6	1 704.2	1 763.5
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.3	1.4
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	234.3	215.1
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4	183.0	170.1
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2	38.5	40.0
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0	455.8	425.2
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-10.7	-17.3
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	53.8	66.4	23.1
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 399.7					10 558.7	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	11 451.9	1998	2
445.2					3 455.3	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	4 182.9	1998	4
-					-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-					-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
1 844.9					14 014.0	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	15 634.8	1998	10
-					-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
1.4					9.4	1999 Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	8.8	1998	14
1 846.3					14 023.4	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	16
-					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
1 846.3					14 023.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	20
Utilisation:							
-					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
340.9					2 689.9	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	3 171.3	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
167.9					1 284.4	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1 240.2	1998	30
33.8					240.3	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	217.9	1998	32
-					-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
542.6					4 214.6	1999 Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	4 629.4	1998	38
1 192.5					9 222.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	10 672.8	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
1 192.5					9 222.4	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	10 672.8	1998	44
37.5					153.6	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	-48.7	1998	46
-					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
73.7					432.8	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	390.1	1998	50
1 846.3					14 023.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	1 147.0
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	2 681.5
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	5 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	6 618.1
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	32.4
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	883.7
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	52.1
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	1 031.2
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	168.3
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	1 980.6
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	170.4
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	3 402.6
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	- 445.5
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	-49.0
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 189.8					8 996.1	1999 Lourd	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	9 923.6	1998	2
2 624.9					21 302.1	1999 Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	23 857.3	1998	4
1 448.7					12 091.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	11 509.8	1998	6
1 272.9					9 304.0	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	11 044.8	1998	8
6 536.3					51 693.5	1999 Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	56 335.4	1998	10
34.9					264.3	1999 Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	258.8	1998	12
885.1					6 878.8	1999 Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	6 811.5	1998	14
7 456.3					58 836.6	1999 Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	63 405.7	1998	16
-					-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
7 456.3					58 836.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	63 405.7	1998	20
						Utilisation:	
-					52.1	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-					-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
1 144.0					8 277.5	1999 - Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	9 291.8	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
117.7					865.4	1999 - Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1 175.3	1998	30
2 037.8					15 020.5	1999 - Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	14 269.1	1998	32
162.3					1 266.1	1999 - Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1 550.3	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
3 461.8					25 481.6	1999 Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	26 286.5	1998	38
4 568.5					33 769.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	37 670.2	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	259.5	1998	42
4 568.5					33 769.9	1999 Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	37 929.7	1998	44
-51.0					365.1	1999 Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	- 521.2	1998	46
32.0					253.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	313.5	1998	48
- 555.0					-1 033.8	1999 Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 602.8	1998	50
7 456.3					58 836.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	63 405.7	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.6	3.7
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.4	39.8
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2	91.2
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9	123.2
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1	214.4
38	1998	118.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2	-3.1
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-43.1	-50.4
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
180.6					1 538.1	1999 Léger et médium	3
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 829.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
180.6					1 538.1	1999 Total pétrole brut	9
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 829.7	1998	10
3.7					31.4	1999 Condensat	11
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	37.1	1998	12
33.2					305.5	1999 Pentanes plus	13
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	328.1	1998	14
217.5					1 875.0	1999 Total prélèvements nets	15
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
217.5					1 875.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
72.8					624.4	1999 - Alberta	31
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	445.7	1998	32
130.5					991.6	1999 - Colombie-Britannique	33
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	583.0	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
203.3					1 616.0	1999 Total livré aux raffineries	37
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 028.7	1998	38
58.2					577.1	1999 Exportation aux États-Unis	39
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1 097.8	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
58.2					577.1	1999 Exportations totales	43
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1 097.8	1998	44
-7.1					-13.6	1999 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-3.1	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-36.9					- 304.5	1999 Pertes et rectifications	49
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	71.5	1998	50
217.5					1 875.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7	7.3	8.0
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-0.1	-0.1	-0.3
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6	5.4	-4.8
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
129.9					1 036.9	1999 Léger et médium	3
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1 045.2	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
129.9					1 036.9	1999 Total pétrole brut	9
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1 045.2	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
7.6					60.1	1999 Pentanes plus	13
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	58.6	1998	14
137.5					1 097.0	1999 Total prélèvements nets	15
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
137.5					1 097.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
138.8					1 100.0	1999 - Ontario	25
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1 106.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
138.8					1 100.0	1999 Total livré aux raffineries	37
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1 106.5	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-					9.9	1999 Variations nettes des stocks	45
-	2.7	0.2	0.1	-	-1.3	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-1.3					-12.9	1999 Pertes et rectifications	49
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-1.4	1998	50
137.5					1 097.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5	1 561.5	1 710.5
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 601.7
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1	764.1	753.9
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4	39.0	-31.6
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4	-39.0	31.6
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
AOût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-					-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-					-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-					-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-					-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-					-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-					-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-					-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-					-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
3 169.2					31 394.4	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	18
3 169.2					31 394.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	20
						Utilisation:	
1 003.3					13 028.3	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	11 578.1	1998	22
1 539.0					13 407.7	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	13 841.3	1998	24
626.9					4 958.5	1999 - Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	4 020.4	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-					-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-					-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-					-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
3 169.2					31 394.4	1999 Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	38
-					-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-					-	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-8.3					-14.2	1999 Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	28.2	1998	46
-					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
8.3					14.2	1999 Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-28.2	1998	50
3 169.2					31 394.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 215.3	17 880.3
2		1998	18 136.5	16 022.0	17 619.9	16 795.2	16 906.5	16 015.8	17 071.3
3	Net new production	1999	17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 872.1	17 495.8
4		1998	17 871.5	15 773.9	17 382.5	16 584.7	16 679.3	15 757.2	16 781.8
5	Net withdrawals	1999	17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 783.9	15 932.8
6		1998	17 152.4	15 127.7	16 643.5	15 547.5	15 242.6	14 581.8	15 275.7
7	Less - Field uses	1999	598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	522.7	573.6
8		1998	565.2	544.5	566.5	556.0	562.0	515.4	546.4
9	- Shrinkage (1)	1999	1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 230.4	1 674.3
10		1998	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1	1 322.8	1 571.0
11	- Plant use (2)	1999	561.3	457.3	503.7	413.0	485.3	535.2	590.1
12		1998	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8	484.5	560.3
13	- Adjustment	1999	- 212.7	- 151.4	- 251.7	- 212.6	- 273.2	- 164.9	- 266.7
14		1998	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9	- 248.1	- 246.2
15	Total marketable gas	1999	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8	12 660.5	13 361.5
16		1998	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	14 663.6	12 728.1	13 985.2	13 615.5	13 603.9	12 712.6	13 414.4
22		1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-2 959.0	-2 366.4	-1 818.7	188.5	754.1	1 384.4	1 331.0
24		1998	-2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999	842.7	420.1	475.9	216.7	457.2	362.5	761.1
26		1998	793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8	7 437.3	7 890.1
28		1998	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	1 212.0
30		1998	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5	387.8	324.4
36		1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	1 337.4
42		1998	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9	197.3	141.5
44		1998	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999	6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7	2 308.1	2 220.2
48		1998	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	14 663.6	12 728.1	13 985.2	13 615.5	13 603.9	12 712.6	13 414.4
50		1998	14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
17 344.3					137 739.8	1999 Production originale brute	1
16 967.0	16 644.1	17 442.4	17 275.2	18 172.9	135 534.2	1998	2
16 981.5					135 028.1	1999 Production originale nette	3
16 640.3	16 362.4	17 112.4	16 984.8	17 880.1	133 471.2	1998	4
15 560.0					126 377.2	1999 Prélèvements nets	5
15 232.5	14 882.6	15 945.5	16 146.8	17 125.9	124 803.7	1998	6
563.1					4 570.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
552.7	534.0	581.4	567.5	525.0	4 408.7	1998	8
1 627.6					12 085.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	11 995.6	1998	10
551.3					4 097.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	4 053.9	1998	12
- 354.8					-1 888.0	1999 - Rectifications	13
- 530.4	- 552.7	- 392.4	-23.1	116.9	-1 840.6	1998	14
13 172.8					107 512.2	1999 Total du gaz marchand	15
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	106 186.1	1998	16
53.8					437.8	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
13 226.6					107 949.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	106 789.8	1998	22
Utilisation :							
1 100.8					-2 385.3	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
1 204.0	1 127.9	782.1	- 135.5	-1 371.6	1 158.2	1998	24
693.7					4 229.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
364.3	564.8	609.5	395.3	905.5	3 994.5	1998	26
8 136.7					62 257.5	1999 Exportations	27
7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	59 421.1	1998	28
1 189.0					13 584.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	12 025.5	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
338.7					4 120.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	4 038.1	1998	34
349.9					7 995.5	1999 - Ontario	35
413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	8 271.5	1998	36
40.0					957.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	905.1	1998	38
27.9					1 077.4	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	976.6	1998	40
1 208.7					13 495.6	1999 - Alberta	41
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	13 170.3	1998	42
130.7					2 532.3	1999 - Colombie-Britannique	43
240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	2 740.3	1998	44
10.5					84.1	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	88.8	1998	46
2 106.4					30 262.9	1999 Total des ventes services de gaz	47
2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	30 190.7	1998	48
13 226.6					107 949.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	106 789.8	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0	155.1
2	1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
136.3					908.8	1999 Production originale brute		1
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	444.5	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
-	-	-	-	-	-	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
2	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3 Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
4	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5 Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
6	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
16	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
22	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
36	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
48	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
50	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à AOÛT		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
29.2					201.3	1999 Production originale brute	1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	2
29.2					201.3	1999 Production originale nette	3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	4
29.2					201.3	1999 Prélèvements nets	5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	6
-						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-						1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-						1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
29.2					201.3	1999 Total du gaz marchand	15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
29.2					201.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	22
Utilisation :							
-						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
29.2					201.3	1999 - Ontario	35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
29.2					201.3	1999 Total des ventes services de gaz	47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	48
29.2					201.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	691.5	622.8	681.1	656.0	635.9	680.3
2		1998	657.2	592.3	647.2	607.7	613.2	631.2
3	Net new production	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	618.9	662.3
4		1998	618.4	554.4	604.0	579.7	574.4	592.0
5	Net withdrawals	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	618.9	662.3
6		1998	618.4	554.4	604.0	579.7	574.4	592.0
7	Less - Field uses	1999	151.8	128.4	139.7	131.0	109.3	123.0
8		1998	113.9	101.5	107.3	114.4	105.4	114.1
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	7.1	7.7
10		1998	6.5	6.1	6.6	5.1	6.8	7.1
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	4.8	6.7
12		1998	5.8	6.1	6.6	7.7	4.6	6.2
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	10.7	22.0	21.7
14		1998	17.7	6.3	7.8	-1.3	-1.1	-2.3
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	475.7	503.2
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	475.7	503.2
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	261.4
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	11.7	20.2
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.9
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	53.3
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	110.4
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	39.0
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	252.0	149.4
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	475.7	503.2
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
674.3					5 298.5	1999 Production originale brute	1
633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	5 006.1	1998	2
656.3					5 156.5	1999 Production originale nette	3
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 693.4	1998	4
656.3					5 156.5	1999 Prélèvements nets	5
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 693.4	1998	6
114.6					1 022.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
107.7	101.3	113.1	113.6	123.5	877.5	1998	8
7.6					54.8	1999 - Pertes lors de traitement	9
7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	52.2	1998	10
6.3					63.8	1999 - Utilisation dans les usines	11
5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	46.9	1998	12
24.9					84.3	1999 - Rectifications	13
0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	22.1	1998	14
502.9					3 931.2	1999 Total du gaz marchand	15
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 694.7	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
502.9					3 931.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 694.6	1998	22
Utilisation :							
203.9					108.4	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	369.2	1998	24
25.8					127.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	198.9	1998	26
9.2					104.4	1999 Exportations	27
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	115.1	1998	28
88.2					618.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	12.0	78.6	115.5	72.5	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
147.9					1 895.4	1999 - Ontario	35
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 962.3	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
27.9					1 077.4	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	976.6	1998	40
-						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
175.8					2 972.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 938.9	1998	48
502.9					3 931.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 694.6	1998	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	14 804.4
2		1998	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8	13 339.0	14 265.8
3	Net new production	1999	15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	14 615.2
4		1998	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5	13 206.1	14 119.9
5	Net withdrawals	1999	14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	13 052.2
6		1998	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8	12 030.7	12 613.8
7	Less - Field uses	1999	388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	392.7
8		1998	394.9	393.7	403.1	385.5	395.3	358.4	378.4
9	- Shrinkage (1)	1999	1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	1 396.8
10		1998	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9	1 120.9	1 346.0
11	- Plant use (2)	1999	472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	473.2
12		1998	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4	417.0	456.0
13	- Adjustment	1999	- 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.0	- 161.6	- 222.6
14		1998	- 215.7	- 114.7	- 172.6	- 46.8	- 99.0	- 214.5	- 178.1
15	Total marketable gas	1999	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
16		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
22		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-2 236.5	-1 689.2	-1 261.6	394.4	702.0	1 136.4	927.2
24		1998	-1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999	612.6	296.6	453.6	167.4	415.4	309.1	692.3
26		1998	576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4	6 627.5	6 974.5
28		1998	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	862.9
30		1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8	15.4	14.1
36		1998	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	1 156.2
42		1998	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	18.0
44		1998	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7	1 492.1	1 555.2
48		1998	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
50		1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
14 433.9					114 711.1	1999 Production originale brute	1
14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	113 771.7	1998	2
14 246.6					113 177.4	1999 Production originale nette	3
14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	112 625.2	1998	4
12 825.1					104 526.5	1999 Prélèvements nets	5
12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	103 957.7	1998	6
390.8					3 086.1	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
387.1	378.4	409.5	394.7	341.2	3 096.4	1998	8
1 404.4					10 354.2	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	10 372.0	1998	10
471.1					3 403.5	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	3 354.8	1998	12
- 346.9					-1 655.8	1999 - Rectifications	13
- 300.4	- 246.7	- 190.8	-44.9	143.8	-1 341.8	1998	14
10 905.7					89 338.5	1999 Total du gaz marchand	15
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
10 905.7					89 338.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	22
Utilisation :							
846.9					-1 180.4	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
957.9	688.3	564.6	140.7	- 773.9	1 703.0	1998	24
600.7					3 547.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
339.7	472.0	509.1	375.9	652.9	3 271.5	1998	26
7 211.0					54 734.9	1999 Exportations	27
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	51 769.1	1998	28
867.3					10 434.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	9 922.3	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
338.7					4 120.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	4 038.1	1998	34
13.7					4 632.2	1999 - Ontario	35
14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	4 744.0	1998	36
40.0					957.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	905.1	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
973.9					11 839.0	1999 - Alberta	41
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	11 906.3	1998	42
13.5					252.4	1999 - Colombie-Britannique	43
12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	217.0	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1 379.8					21 801.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	21 810.5	1998	48
10 905.7					89 338.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 941.0	2 142.6
2		1998 2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999 2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
4		1998 1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
5	Net withdrawals	1999 2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
6		1998 1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
7	Less - Field uses	1999 58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	57.4	57.9
8		1998 56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9	- Shrinkage	1999 188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	151.6	259.6
10		1998 189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999 75.4	79.3	69.1	48.4	79.7	78.1	108.1
12		1998 76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999 62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9	-25.3	-65.8
14		1998 -22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15	Total marketable gas	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6	1 668.6	1 760.6
16		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
22		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 - 502.7	- 494.3	- 463.7	- 116.8	-27.9	99.7	142.4
24		1998 - 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999 198.7	92.6	21.2	47.8	36.9	41.7	48.6
26		1998 113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999 924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4	801.3	906.7
28		1998 995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3	943.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.5	285.8
30		1998 312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3	213.1
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 -	-	-	-	-	-	-
34		1998 -	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999 95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1	119.3
36		1998 85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
37	- Manitoba	1999 -	-	-	-	-	-	-
38		1998 -	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	-
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8	181.2
42		1998 127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43	- British Columbia	1999 425.8	400.1	370.9	246.1	206.2	148.5	76.6
44		1998 469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	174.7
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	-
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 679.9	662.6	666.2	612.8	571.9	451.4	377.1
48		1998 683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
50		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
2 002.2					16 110.3	1999 Production originale brute	1
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	15 788.5	1998	2
1 981.1					15 983.7	1999 Production originale nette	3
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	15 630.7	1998	4
1 981.1					15 983.7	1999 Prélèvements nets	5
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	15 630.7	1998	6
57.7					461.7	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	434.8	1998	8
205.6					1 603.3	1999 - Pertes lors de traitement	9
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 527.9	1998	10
72.5					610.6	1999 - Utilisation dans les usines	11
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	633.3	1998	12
-32.8					- 316.5	1999 - Rectifications	13
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 520.9	1998	14
1 678.1					13 624.6	1999 Total du gaz marchand	15
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1 678.1					13 624.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	22
Utilisation :							
50.0					-1 313.3	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
59.0	288.3	167.6	- 222.3	- 393.2	- 914.0	1998	24
67.2					554.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
44.8	65.8	50.6	-44.9	196.7	524.1	1998	26
916.5					7 418.2	1999 Exportations	27
977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	7 536.9	1998	28
233.5					2 532.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	2 030.7	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
105.3					831.2	1999 - Ontario	35
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	790.2	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
234.8					1 656.6	1999 - Alberta	41
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 264.0	1998	42
70.8					1 945.0	1999 - Colombie-Britannique	43
205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	2 323.8	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
410.9					4 432.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	4 378.0	1998	48
1 678.1					13 624.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	12.0	12.6
2	1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7	13.6
3 Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0	12.6
4	1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
5 Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0	12.6
6	1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
7 Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
10	1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11 - Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	0.1	-0.1
12	1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2	-0.1
13 - Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
16	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
22	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6	1.3	1.5
44	1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4	2.0
45 - Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46	1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
48	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
50	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
12.4					98.5	1999 Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	107.2	1998	2
12.4					98.0	1999 Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	106.5	1998	4
12.4					98.0	1999 Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	106.5	1998	6
-						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
0.2					1.9	1999 - Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	2.4	1998	10
-0.1					-1.2	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.6	1998	12
-						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
12.3					97.3	1999 Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
12.3					97.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998	22
<b>Utilisation :</b>							
-						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-						1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
1.8					13.2	1999 - Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	15.9	1998	44
10.5					84.1	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	88.8	1998	46
12.3					97.3	1999 Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998	48
12.3					97.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	33.2	57.6
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.2	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	33.2	57.6
4		1998	34.7	30.6	33.6	33.1	22.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	33.2	57.6
6		1998	34.7	30.6	33.6	33.1	22.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	9.4	5.7	10.0
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.5	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.5	2.6	3.4	2.5	2.0	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	3.6	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	25.5	45.4
16		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	25.5	45.4
22		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	25.5	45.4
44		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	25.5	45.4
48		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	25.5	45.4
50		1998	25.4	23.2	25.2	24.0	16.4	17.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
56.0					411.3	1999 Production originale brute	1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	239.2	1998	2
55.9					411.2	1999 Production originale nette	3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	238.4	1998	4
55.9					411.2	1999 Prélèvements nets	5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	238.4	1998	6
-						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
9.8					71.4	1999 - Pertes lors de traitement	9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	41.1	1998	10
1.5					20.5	1999 - Utilisation dans les usines	11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	19.5	1998	12
-						1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
44.6					319.3	1999 Total du gaz marchand	15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
44.6					319.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998	22
Utilisation :							
-						1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-						1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-						1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
44.6					319.3	1999 - Colombie-Britannique	43
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
44.6					319.3	1999 Total des ventes services de gaz	47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998	48
44.6					319.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	52.1	52.9
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
<b>Approvisionnement :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
53.8					437.8	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
53.8					437.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	22
<b>Utilisation :</b>							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
53.8					435.4	1999 - Ontario	35
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	598.0	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	0.4	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
53.8					437.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	48
53.8					437.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0	260.4
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3	22.0
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6	3.6
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0	850.9
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.1	17.6
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	819.7	872.1
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8	2.0
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1	432.3
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	23.6	21.2
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	423.5	455.5
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382	670 478
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032	76 559
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414	747 037
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
300.0					2 195.5	1999	Pertes (1)	1
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	2 215.0	1998		2
1.0					2.0	1999	Gaz brûlé (2)	3
4.5	0.1	-	4.1	5.1	25.7	1998		4
31.0					211.2	1999	Consommation (2)	5
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	196.3	1998		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-					-	1999	Manitoba	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
3.5					26.7	1999	Saskatchewan	9
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	24.5	1998		10
848.0					6 619.3	1999	Alberta	11
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	6 552.6	1998		12
17.5					161.6	1999	Colombie-Britannique	13
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	278.5	1998		14
869.0					6 807.6	1999	Canada	15
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	6 855.6	1998		16
						Butane		
-					-	1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
1.9					15.5	1999	Saskatchewan	19
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	13.2	1998		20
426.3					3 452.2	1999	Alberta	21
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	3 418.6	1998		22
18.6					169.3	1999	Colombie-Britannique	23
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	221.5	1998		24
446.8					3 636.9	1999	Canada	25
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	3 653.3	1998		26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-					-	1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-					-	1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
992.6					6 620.9	1999	Alberta	31
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	6 988.9	1998		32
-					19.3	1999	Colombie-Britannique	33
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	5.6	1998		34
992.6					6 640.2	1999	Canada	35
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	6 994.5	1998		36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-					-	1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-					-	1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
612 882					4 804 810	1999	Alberta	41
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	4 754 637	1998		42
71 729					615 795	1999	Colombie-Britannique	43
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	614 483	1998		44
684 611					5 420 605	1999	Canada	45
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	5 369 120	1998		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

## Statistics Canada

### TO ORDER:



#### MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



#### PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



#### FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

- Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.
- Subscription will begin with the next issue to be released.
- Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.
- Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.
- Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.
- GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



### TÉLÉPHONE 1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



### TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



### INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



### 1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>	
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</b>	
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du <i>Receveur général du Canada</i> .	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
▶ TPS N° R121491807	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
	<b>PF097019</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada



# What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997...**  
an indispensable reference  
tool for understanding the  
burgeoning economies of  
Canada, the United States  
and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just  
got simpler! The *North American Industry  
Classification System (NAICS) Canada 1997*,  
replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system.  
*NAICS Canada 1997* identifies many new industries and  
categories. Now, you can access up-to-date information on the  
growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your  
hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997*  
provides, **for the first time**, a common framework for the  
collection of comparable production data for NAFTA's three **trade  
partners** ... making it **easier than ever** to compare financial and  
economic statistics between Canada, the United States and  
Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format  
you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable  
hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with  
its detailed index, makes a handy desktop reference while the  
user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive  
industry information quickly and easily.

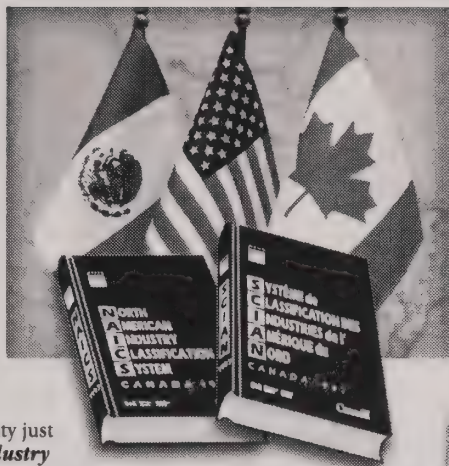
*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users  
of economic data in industry, business, governments, banks, trade  
associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-  
its-kind resource to make more informed business and policy  
decisions and to enhance your professional productivity!

## NAICS Canada 1997...

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it  
belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common**  
comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including  
the growing high tech industries as well as health care and social  
services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class**  
information is essential to **your success**! Order your copy of  
*NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and  
applicable PST). The bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997*  
(Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To  
order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to  
1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and  
Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, Canada, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference  
Centre listed in this publication. You may also order via e-mail:  
[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



# À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997...**  
un outil de référence  
indispensable pour  
comprendre les économies  
florissantes du Canada, des  
États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité  
commerciale et économique! Le *Système de  
classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des  
industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de  
nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des  
renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité  
économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de  
mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour  
la première fois**, un cadre commun de **collecte de données de production  
comparables pour les trois partenaires de l'ALENA**. Il est donc plus facile que  
jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada,  
des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format  
de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre  
cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend  
un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que  
le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des  
données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les  
fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur  
privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les  
associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la  
recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour  
prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation  
et pour accroître votre productivité professionnelle!

## SCIAN Canada 1997...

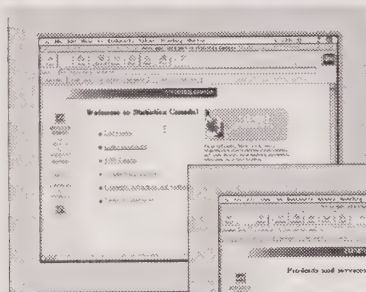
- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle  
elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent  
des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du  
secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la  
santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise  
dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre  
exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

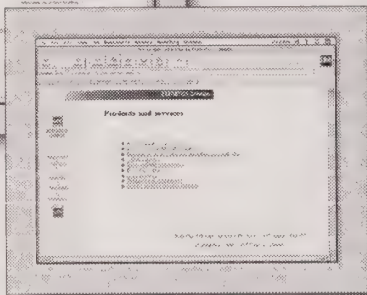
Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPE au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVH et TVP,  
le cas échéant, en sus). La version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM  
(n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus).  
Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de  
commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 800 889-9734 ou par la  
POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de  
l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada,  
K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de  
Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer  
votre commande par courrier électronique : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



# GET Connected



TO STATISTICS  
CANADA'S  
ON-LINE  
CATALOGUE  
OF PRODUCTS  
AND SERVICES



Internet users now can link up to **Information on Products and Services (IPS)**, Statistics Canada's newly expanded on-line catalogue.

Up-to-date and complete, **IPS** is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the **IPS** connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With **IPS**, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, **IPS** has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! **IPS** features a powerful **search tool** that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

## YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on "Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, **IPS** provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either **free of charge** or at cost, and how you can obtain what you see listed on-screen. **IPS** also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase decisions.

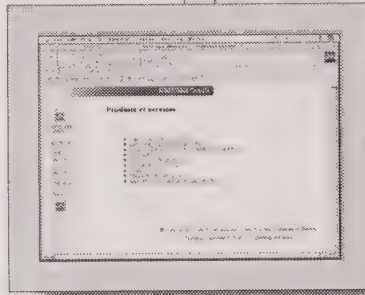
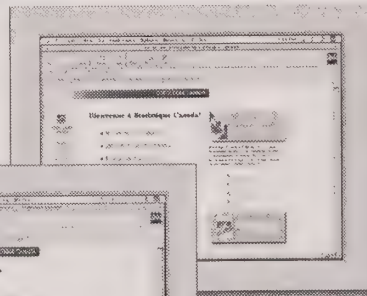
The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

— David Zgodzinski  
The Globe and Mail

Visit our Web site **TODAY** and discover how easily **IPS** can work for you.

# Branchez- VOUS

AU CATALOGUE  
EN LIGNE DES  
PRODUITS ET  
SERVICES DE  
STATISTIQUE  
CANADA



Les internautes peuvent maintenant se relier au nouveau catalogue augmenté de Statistique Canada, **Information sur des**

**produits et services (IPS)**. À jour et complet, **IPS** offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, **IPS** relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans **IPS**.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! **IPS** offre un **outil de recherche** puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

## VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que **IPS** offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada : personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger **gratuitement** ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. **IPS** vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

— David Zgodzinski  
The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès **AUJOURD'HUI** et découvrez la souplesse et l'efficacité de **IPS**.

<https://www.statcan.ca>



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
Publications

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 1999

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax Order Line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Régina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 1999

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 1999

Published by authority of the Minister responsible for  
Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

January 2000

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 51, No. 09

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

January 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 09

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- BB nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs. Harding may be reached at (613) 951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- BB néant ou zéro.
- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eléonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme. Harding au numéro (613) 951-5708.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

## TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>	<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories	22	Territoires du Nord-Ouest	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
Ontario	30	Ontario	30
Saskatchewan	32	Saskatchewan	32
Alberta	34	Alberta	34
British Columbia	36	Colombie-Britannique	36
Yukon	38	Yukon	38
Northwest Territories	40	Territoires du Nord-Ouest	40
Foreign	42	Étranger	42
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>47</b>	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>47</b>
<b>Definitions</b>	<b>47</b>	<b>Définitions</b>	<b>47</b>



	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613- 951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Highlights

### September 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1999 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in September 1998, a decrease of 7.1%. Imported crude for the same period amounted to 3.7 million cubic metres a decrease 5.6% over September 1998.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.9 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 5.7 million cubic metres (41.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.8% to 17.0 billion cubic metres from 16.4 billion cubic metres in September 1998. Marketable production for September amounted to 13.0 billion cubic metres, an increase of 1.4%.

The disposition of natural gas for September 1999 is as follows: 2.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 3.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Septembre 1999

En septembre 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en septembre 1998, une diminution de 7,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 5,6% par rapport à septembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,7 millions de mètres cubes (41,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes contre 16,4 milliards de mètres cubes (en septembre 1998). En septembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,4%.

Au cours du mois de septembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	22 383.3		2 549.4	2 307.7	2 533.0	2 415.5	2 476.4
2		1998	23 899.5	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	35 253.2		4 075.1	3 651.7	3 797.0	3 866.7	4 127.6
4		1998	38 375.0	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	13 905.2		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	13 141.9	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	10 519.2		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	12 434.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	1999	<b>82 060.9</b>		<b>9 283.0</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 028.1</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
10		1998	<b>87 850.6</b>	<b>117 080.7</b>	<b>9 818.7</b>	<b>9 248.8</b>	<b>10 101.0</b>	<b>9 499.0</b>	<b>9 701.7</b>
11	Condensate	1999	335.6		40.0	35.9	39.3	35.3	37.1
12		1998	333.5	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	8 133.2		962.6	836.5	933.2	865.5	927.9
14		1998	8 101.3	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	1999	<b>90 529.7</b>		<b>10 285.6</b>	<b>9 267.6</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 627.6</b>	<b>10 253.5</b>
16		1998	<b>96 285.4</b>	<b>128 400.2</b>	<b>10 830.8</b>	<b>10 172.7</b>	<b>11 096.1</b>	<b>10 398.9</b>	<b>10 625.1</b>
17	Imports	1999	35 142.8		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	33 412.6	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	<b>125 672.5</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
20		1998	<b>129 698.0</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	15 296.7		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	13 282.7	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	15 084.6		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	15 600.9	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	19 181.7		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	20 103.9	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	2 497.3		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	2 739.5	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	17 880.8		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	17 104.3	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	2 545.9		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 410.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	1999	<b>72 486.9</b>		<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 513.6</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
38		1998	<b>71 241.3</b>	<b>95 434.8</b>	<b>8 122.6</b>	<b>7 504.5</b>	<b>8 243.3</b>	<b>6 849.0</b>	<b>7 850.2</b>
39	Exports to the United States	1999	52 976.8		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	57 938.2	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	571.5	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	<b>Total Exports</b>	1999	<b>52 976.8</b>		<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
44		1998	<b>58 509.7</b>	<b>77 429.4</b>	<b>7 007.9</b>	<b>6 204.5</b>	<b>5 989.6</b>	<b>6 601.0</b>	<b>6 673.5</b>
45	Net Inventory Changes	1999	766.0		- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2
46		1998	- 238.6	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	283.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	344.0	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 841.0		21.5	-98.1	36.1	- 197.0	-35.5
50		1998	- 158.4	- 251.7	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	<b>125 672.5</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
52		1998	<b>129 698.0</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
2 417.0	2 527.1	2 594.5	2 562.7			1999	Pétrole brut lourd	1
2 549.3	2 583.4	2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	1998	2
3 836.5	4 088.6	4 034.1	3 775.9			1999	Pétrole brut léger et médium	3
4 218.5	4 414.1	4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	1998	4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3			1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998	6
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7			1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998	8
<b>9 205.8</b>	<b>9 648.7</b>	<b>9 545.2</b>	<b>8 939.6</b>			<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 873.0</b>	<b>9 949.8</b>	<b>9 926.5</b>	<b>9 732.1</b>	<b>10 071.0</b>	<b>9 422.7</b>	<b>9 736.4</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
33.4	36.2	37.9	40.5			1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998	12
822.3	932.9	927.3	925.0			1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998	14
<b>10 061.5</b>	<b>10 617.8</b>	<b>10 510.4</b>	<b>9 905.1</b>			<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 718.6</b>	<b>10 891.1</b>	<b>10 888.1</b>	<b>10 664.0</b>	<b>11 036.9</b>	<b>10 367.6</b>	<b>10 710.3</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4			1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	18
<b>14 038.1</b>	<b>14 683.9</b>	<b>13 679.6</b>	<b>13 653.5</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 572.1</b>	<b>14 065.7</b>	<b>14 917.0</b>	<b>14 636.8</b>	<b>14 943.6</b>	<b>14 078.0</b>	<b>14 368.5</b>	<b>1998</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 641.8	1 862.7	1 091.3	1 780.0			1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 752.8	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1998	22
1 651.0	1 688.9	1 649.3	1 479.4			1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1998	24
2 082.5	2 167.0	2 270.6	1 973.7			1999	- Ontario	25
2 274.2	2 231.2	2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	-	28
315.7	338.4	283.9	349.2			1999	- Saskatchewan	29
305.5	329.7	351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1998	30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	1 995.6			1999	- Alberta	31
2 014.9	2 049.8	2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1998	32
279.7	293.6	292.8	288.2			1999	- Colombie-Britannique	33
270.4	252.6	294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1998	-	36
<b>7 890.0</b>	<b>8 462.4</b>	<b>7 732.3</b>	<b>7 866.1</b>			<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>8 325.1</b>	<b>7 571.1</b>	<b>8 431.5</b>	<b>8 344.0</b>	<b>8 432.0</b>	<b>7 828.1</b>	<b>7 933.4</b>	<b>1998</b>	<b>38</b>
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4			1999	Exportation aux États-Unis	39
6 795.0	6 513.5	6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	1998	40
-	-	-	-			1999	Exportation dans d'autres pays	41
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998	42
<b>6 312.0</b>	<b>6 616.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>			<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 968.0</b>	<b>6 513.5</b>	<b>6 472.7</b>	<b>6 079.0</b>	<b>6 460.4</b>	<b>6 268.4</b>	<b>6 190.9</b>	<b>1998</b>	<b>44</b>
-73.7	-626.1	19.4	421.2			1999	Variations nettes des stocks	45
-861.6	-107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998	46
30.0	31.0	32.0	30.0			1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998	48
-120.2	200.3	-306.9	-341.2			1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	-152.7	-11.6	1998	50
<b>14 038.1</b>	<b>14 683.9</b>	<b>13 679.6</b>	<b>13 653.5</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 572.1</b>	<b>14 065.7</b>	<b>14 917.0</b>	<b>14 636.8</b>	<b>14 943.6</b>	<b>14 078.0</b>	<b>14 368.5</b>	<b>1998</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	3 985.2	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	2 316.2	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
16		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
20		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	-	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	-	66.3	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>285.5</b>	-	-	-	-	-
38		<b>1998</b>	-	134.4	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	3 750.1	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	2 264.5	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>3 750.1</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>2 264.5</b>	<b>269.7</b>	<b>247.1</b>	-	<b>135.4</b>	<b>134.7</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-50.4	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	51.7	43.2	-41.1	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
52		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3				1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3				1999	Total pétrole brut	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3				1999	Total prélèvements net	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		20
							Utilisation :		
-	-	88.0	-				1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998		22
-	87.2	110.3	-				1999	- Québec	23
-	-	-	-	48.7	17.6	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	87.2	198.3	-				1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998		38
534.9	575.2	336.3	397.3				1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
534.9	575.2	336.3	397.3				1999	Exportations totales	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0				1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	- 137.4	86.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3				1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Nova Scotia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	318.9	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	844.5	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	348.3	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>192.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80.3</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	312.0	-	-	-	157.2	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>543.6</b>	<b>-</b>	<b>154.5</b>	<b>-</b>	<b>157.2</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-29.4	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	108.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
39.0	35.5	28.3	28.6				1999 Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
39.0	35.5	28.3	28.6				1999 <b>Total pétrole brut</b>	9
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
39.0	35.5	28.3	28.6				1999 <b>Total prélèvements net</b>	15
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
39.0	35.5	28.3	28.6				1999 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	20
							<b>Utilisation :</b>	
80.3	100.1	-	-				1999 Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
80.3	100.1	-	-				1999 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
112.1	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	77.1	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999 <b>Exportations totales</b>	43
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	-	1998	44
-41.3	-64.6	28.3	28.6				1999 Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
39.0	35.5	28.3	28.6				1999 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	191.1	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	160.3	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
10		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
16		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	191.1	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	160.3	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
38		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-			1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		4
-	-	-	-			1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-			1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		10
-	-	-	-			1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-			1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		16
-	-	-	-			1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-			1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-			1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		26
-	-	-	-			1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-			1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-			1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-			1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-			1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		38
-	-	-	-			1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-			1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-			1999	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
-	-	-	-			1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	- 1998		46
-	-	-	-			1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-			1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
21.6	21.7	19.9	27.9			1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	425.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	477.1	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
26		1998	77.3	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>77.3</b>	<b>12.7</b>	<b>14.9</b>	<b>14.7</b>	<b>4.5</b>	<b>4.5</b>
39	Exports to the United States	1999	425.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	371.6	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>425.2</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>371.6</b>	<b>39.7</b>	<b>29.2</b>	<b>37.8</b>	<b>46.0</b>	<b>45.3</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-18.6	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.2	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-0.3	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	26.0	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2				1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2				1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2				1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-				1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-				1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0				1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0				1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2	-	-				1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2				1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2				1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	11 953.1	1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	12 836.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	3 893.7	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	4 669.9	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>15 846.8</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.5</b>	<b>1 698.4</b>	<b>1 746.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>17 506.3</b>	<b>2 105.7</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 064.0</b>	<b>1 899.5</b>	<b>1 939.5</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	10.8	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8
14		1998	10.0	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
16		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
20		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 091.5	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	3 538.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 545.9	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 423.3	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	267.0	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	255.2	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>4 904.4</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
38		<b>1998</b>	<b>5 217.2</b>	<b>630.2</b>	<b>566.2</b>	<b>629.8</b>	<b>492.9</b>	<b>573.2</b>
39	Exports to the United States	1999	10 338.0	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	11 825.3	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>10 338.0</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
44		<b>1998</b>	<b>11 825.3</b>	<b>1 481.7</b>	<b>1 256.7</b>	<b>1 357.9</b>	<b>1 319.7</b>	<b>1 333.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	183.3	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	36.5	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	431.9	61.9	36.9	77.5	40.1	54.9
50		1998	437.3	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
52		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
1 288.7	1 341.8	1 401.7	1 399.7			1999	Pétrole brut médium et lourd	1
1 364.6	1 390.1	1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1998	2
406.9	424.8	445.5	434.6			1999	Pétrole brut léger	3
501.8	511.6	511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1998	4
-	-	-	-			1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-			1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
<b>1 695.6</b>	<b>1 766.6</b>	<b>1 847.2</b>	<b>1 834.3</b>			<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 866.4</b>	<b>1 901.7</b>	<b>1 932.3</b>	<b>1 871.5</b>	<b>1 919.7</b>	<b>1 854.4</b>	<b>1 873.0</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
-	-	-	-			1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
1.3	1.4	1.4	1.4			1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998	14
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>			<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
-	-	-	-			1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-			1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-			1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
234.3	215.1	349.4	393.1			1999	- Ontario	25
354.2	202.5	546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1998	26
-	-	-	-			1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
183.0	170.1	166.2	263.2			1999	- Saskatchewan	29
165.1	176.2	193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1998	30
38.5	40.0	33.8	26.7			1999	- Alberta	31
30.3	33.0	35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	1998	32
-	-	-	-			1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-			1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
<b>455.8</b>	<b>425.2</b>	<b>549.4</b>	<b>683.0</b>			<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>549.6</b>	<b>411.7</b>	<b>775.8</b>	<b>587.8</b>	<b>588.3</b>	<b>599.6</b>	<b>573.4</b>	<b>1998</b>	<b>38</b>
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6			1999	Exportation aux États-Unis	39
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998	40
-	-	-	-			1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>			<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 346.5</b>	<b>1 300.7</b>	<b>1 275.8</b>	<b>1 152.5</b>	<b>1 270.2</b>	<b>1 246.0</b>	<b>1 209.5</b>	<b>1998</b>	<b>44</b>
-10.7	-17.3	37.5	29.7			1999	Variations nettes des stocks	45
-90.3	143.1	- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	1998	46
-	-	-	-			1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
57.8	26.2	69.2	7.4			1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998	50
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	10 430.2		1 208.8	1 078.2	1 183.5	1 133.5	1 156.8
2		1998	11 063.1	14 531.6	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	23 540.8		2 778.9	2 478.9	2 758.1	2 606.0	2 665.9
4		1998	26 672.9	35 244.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	13 905.2		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	13 141.9	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	10 519.2		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	12 434.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>58 395.4</b>		<b>6 646.2</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.7</b>	<b>6 184.1</b>	<b>6 507.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>63 312.1</b>	<b>84 010.6</b>	<b>6 943.6</b>	<b>6 628.2</b>	<b>7 427.2</b>	<b>6 939.0</b>	<b>7 104.4</b>
11	Condensate	1999	300.2		35.5	32.0	35.2	31.4	33.1
12		1998	291.6	393.2	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	7 710.7		912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	7 658.5	10 272.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
20		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	9 202.2		1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	10 369.6	14 165.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	951.4		131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 316.2	1 678.0	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	16 912.6		1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7
32		1998	16 347.9	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 427.3		159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	1 725.3	2 248.9	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>28 545.6</b>		<b>3 436.0</b>	<b>3 166.7</b>	<b>3 360.8</b>	<b>2 830.5</b>	<b>2 802.3</b>
38		<b>1998</b>	<b>29 759.0</b>	<b>39 764.8</b>	<b>3 398.1</b>	<b>3 131.8</b>	<b>3 387.3</b>	<b>2 696.0</b>	<b>3 189.0</b>
39	Exports to the United States	1999	37 815.7		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	42 035.8	55 272.7	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	-	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>37 815.7</b>		<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>42 295.3</b>	<b>55 532.2</b>	<b>5 074.6</b>	<b>4 382.4</b>	<b>4 443.1</b>	<b>4 812.8</b>	<b>5 012.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	736.0		- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9
46		1998	- 455.7	- 142.2	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	283.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	344.0	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 974.8		- 44.1	- 109.0	24.8	- 160.3	- 81.6
50		1998	- 680.4	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 118.0	- 23.5	- 68.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
52		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 128.3	1 185.3	1 192.8	1 163.0				1999	Pétrole brut lourd	1
1 184.7	1 193.3	1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1998		2
2 492.1	2 645.5	2 628.5	2 486.9				1999	Pétrole brut léger et médium	3
2 893.6	3 001.8	2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3				1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7				1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
6 572.7	6 863.8	6 737.9	6 250.9				1999	Total pétrole brut	9
7 183.5	7 147.4	6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	1998		10
29.8	32.5	34.2	36.5				1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998		12
771.3	883.7	885.1	877.5				1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998		14
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9				1999	Total prélèvements net	15
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		20
							Utilisation :		
-	52.1	-	-				1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1				1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
132.7	168.3	117.7	86.0				1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998		30
1 798.6	1 980.6	2 037.8	1 892.1				1999	- Alberta	31
1 931.6	1 970.3	1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1998		32
166.8	170.4	162.3	161.2				1999	- Colombie-Britannique	33
187.3	162.0	200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
3 020.9	3 402.6	3 453.4	3 072.4				1999	Total livré aux raffineries	37
3 496.1	3 682.3	3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	1998		38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8				1999	Exportation aux États-Unis	39
5 018.5	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
95.3	-	-	-	-	-	-	1998		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8				1999	Exportations totales	43
5 113.8	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		44
-62.8	-445.5	-51.0	370.9				1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998		46
30.0	31.0	32.0	30.0				1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-101.5	196.8	-345.7	-354.2				1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998		50
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9				1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 734.4		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 063.5	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 734.4</b>		<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 063.5</b>	<b>2 763.7</b>	<b>214.8</b>	<b>206.6</b>	<b>237.6</b>	<b>228.0</b>	<b>231.8</b>
11	Condensate	1999	35.4		4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	41.9	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	344.5		41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	367.1	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
20		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	701.2		81.5	54.7	84.3	88.9	68.8
32		1998	501.2	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 118.6		129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	684.7	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 819.8</b>		<b>210.5</b>	<b>154.2</b>	<b>213.0</b>	<b>200.5</b>	<b>225.0</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 185.9</b>	<b>1 713.5</b>	<b>115.9</b>	<b>118.2</b>	<b>113.4</b>	<b>122.1</b>	<b>125.0</b>
39	Exports to the United States	1999	647.8		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 209.4	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>647.8</b>		<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
44		<b>1998</b>	<b>1 209.4</b>	<b>1 551.0</b>	<b>142.2</b>	<b>134.6</b>	<b>150.8</b>	<b>129.9</b>	<b>146.9</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-19.4		-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1
46		1998	6.8	20.0	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	- 333.9		-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7
50		1998	70.4	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
52		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3				1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>233.8</b>	<b>230.6</b>	<b>246.5</b>	<b>233.8</b>	<b>234.9</b>	<b>230.1</b>	<b>235.2</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
3.6	3.7	3.7	4.0				1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
42.4	39.8	33.2	39.0				1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
82.2	91.2	72.8	76.8				1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998		32
112.9	123.2	130.5	127.0				1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
<b>195.1</b>	<b>214.4</b>	<b>203.3</b>	<b>203.8</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>136.1</b>	<b>137.1</b>	<b>160.9</b>	<b>157.2</b>	<b>168.9</b>	<b>176.6</b>	<b>182.1</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
58.9	66.2	58.2	70.7				1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>				<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>131.2</b>	<b>139.1</b>	<b>123.1</b>	<b>111.6</b>	<b>137.7</b>	<b>88.6</b>	<b>115.3</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
11.2	-3.1	-7.1	-5.8				1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-43.1	-50.4	-36.9	-29.4				1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 164.0	-	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 170.6	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 164.0</b>	<b>-</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>1 170.6</b>	<b>1 561.7</b>	<b>135.5</b>	<b>121.1</b>	<b>127.5</b>	<b>133.3</b>	<b>133.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	67.2	-	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	65.7	87.9	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
16		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
20		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 230.6	-	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 236.6	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 230.6</b>	<b>-</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 236.6</b>	<b>1 652.6</b>	<b>144.0</b>	<b>129.1</b>	<b>134.8</b>	<b>131.3</b>	<b>142.1</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	10.0	-	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.4	1.7	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-9.4	-	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-1.7	-4.7	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
52		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	1998	
128.7	132.0	129.9	127.1				1999	Pétrole brut léger et médium
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1998	
128.7	132.0	129.9	127.1				1999	<b>Total pétrole brut</b>
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1998	
7.3	8.0	7.6	7.1				1999	Pentanes plus
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998	
136.0	140.0	137.5	134.2				1999	<b>Total prélèvements net</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1998	
136.0	140.0	137.5	134.2				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1998	
130.7	145.1	138.8	130.6				1999	- Ontario
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1998	
130.7	145.1	138.8	130.6				1999	<b>Total livré aux raffineries</b>
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-0.1	-0.3	-	0.1				1999	Variations nettes des stocks
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
5.4	-4.8	-1.3	3.5				1999	Pertes et rectifications
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998	
136.0	140.0	137.5	134.2				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	35 142.8	-	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	33 412.6	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>-</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
20		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	14 808.3	-	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	13 090.3	17 552.0	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	14 887.1	-	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	15 600.9	20 847.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	5 447.5	-	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	4 721.4	6 288.7	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>-</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-45.5	-	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	10.0	23.7	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.5	-	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-10.0	-23.7	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>-</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
52		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-				1999 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-				1999 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-				1999 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-				1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-				<b>1999 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1998</b>	<b>10</b>
-	-	-	-				1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-				1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-				<b>1999 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1998</b>	<b>16</b>
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4				1999 Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>				<b>1998</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0				1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998	22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4				1999 - Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998	24
764.1	753.9	626.9	489.0				1999 - Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998	26
-	-	-	-				1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-				1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-				1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-				1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-				1999 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1999 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>				<b>1998</b>	<b>38</b>
-	-	-	-				1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-				1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-				<b>1999 Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1998</b>	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3				1999 Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998	46
-	-	-	-				1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-39.0	31.6	8.3	31.3				1999 Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1999 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>				<b>1998</b>	<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	156 845.7	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	152 175.9	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 038.3	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 300.4	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	154 807.4	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	149 875.5	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	10 813.5	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	10 147.3	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>143 995.9</b>	<b>17 809.7</b>	<b>15 514.2</b>	<b>16 617.3</b>	<b>15 992.9</b>	<b>16 144.6</b>
10		<b>1998</b>	<b>139 728.2</b>	<b>17 153.1</b>	<b>15 130.0</b>	<b>16 645.5</b>	<b>15 551.3</b>	<b>15 246.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	3 017.9	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	2 925.8	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 532.7	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 058.8	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage	1999	13 747.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	13 514.1	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses	1999	4 785.3	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	4 570.2	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 650.7	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 393.3	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	120 561.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	119 052.6	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	143 993.9	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	139 728.2	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>120 561.6</b>	<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 554.0</b>	<b>13 548.8</b>
26		<b>1998</b>	<b>119 052.6</b>	<b>14 631.1</b>	<b>12 775.4</b>	<b>14 086.9</b>	<b>13 356.0</b>	<b>12 895.6</b>
27	Received from distributor storage	1999	10 222.5	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	8 877.1	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	489.5	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	624.5	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>131 273.5</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
34		<b>1998</b>	<b>128 554.1</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 467.1	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 396.8	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	8 376.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	8 694.8	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 018.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	953.5	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 142.6	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 024.1	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	14 743.6	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	14 528.1	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	2 721.1	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	2 980.5	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	94.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	100.0	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>32 563.8</b>	<b>6 322.9</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 810.2</b>	<b>2 936.7</b>
62		<b>1998</b>	<b>32 677.8</b>	<b>6 397.3</b>	<b>5 034.0</b>	<b>5 125.5</b>	<b>3 810.7</b>	<b>2 726.5</b>
63	Exports	1999	70 237.0	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	66 888.6	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	14 930.8	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	13 265.4	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	8 798.8	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	11 163.2	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	-62.6	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	-27.5	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	4 835.8	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	4 974.3	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	-30.1	226.3	- 105.5	-92.3	- 342.5	-50.1
74		1998	- 387.5	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>131 273.5</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
76		<b>1998</b>	<b>128 554.1</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Unités de millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 411.6	17 837.9	17 308.1	17 255.5			1999	Production originale brute	1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998	2
198.2	260.4	268.8	260.0			1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998	4
16 213.4	17 577.5	17 039.3	16 995.5			1999	Production originale nette	5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998	6
1 084.7	1 689.4	1 526.2	1 610.2			1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998	8
<b>15 130.7</b>	<b>15 888.1</b>	<b>15 513.1</b>	<b>15 385.3</b>			<b>1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>14 587.6</b>	<b>15 281.6</b>	<b>15 242.3</b>	<b>14 890.5</b>	<b>15 954.2</b>	<b>16 161.9</b>	<b>17 140.0</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
325.5	356.5	325.1	319.1			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998	12
253.9	230.7	244.7	239.8			1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998	14
1 393.8	1 593.5	1 611.3	1 586.4			1999	- Pertes lors de traitement	15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998	16
502.3	563.9	569.8	529.8			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998	18
-7.3	-218.1	-410.7	-339.0			1999	- Rectifications	19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998	20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2			1999	Livraison de gaz marchand	21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998	22
15 128.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3			1999	Disposition total	23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998	24
<b>12 660.5</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 172.9</b>	<b>13 049.2</b>			<b>1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>12 507.2</b>	<b>12 844.2</b>	<b>13 089.7</b>	<b>12 866.5</b>	<b>13 625.3</b>	<b>13 483.7</b>	<b>14 352.8</b>	<b>1998</b>	<b>26</b>
230.0	223.8	471.2	386.7			1999	Destockage par les distributeurs	27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7			1999	Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1998</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-			1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-			1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-			1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
323.7	327.3	338.7	346.7			1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998	44
387.8	324.4	349.9	381.4			1999	- Ontario	45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1998	46
46.4	39.6	40.0	60.6			1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998	48
50.1	39.0	27.9	65.2			1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0			1999	- Alberta	51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998	52
197.3	138.9	128.2	193.9			1999	- Colombie-Britannique	53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998	54
-	-	-	-			1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
10.4	11.1	10.6	10.0			1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	58
-	-	-	-			1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
<b>2 308.1</b>	<b>2 217.7</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>			<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>2 423.2</b>	<b>2 274.2</b>	<b>2 399.3</b>	<b>2 487.1</b>	<b>3 364.9</b>	<b>4 312.4</b>	<b>5 252.4</b>	<b>1998</b>	<b>62</b>
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5			1999	Exportations	63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998	64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9			1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998	66
1 614.4	1 554.8	1 572.0	1 348.3			1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2			1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998	70
474.0	549.2	540.9	498.8			1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998	72
-89.1	217.0	180.6	25.5			1999	Pertes dans les pipelines	73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998	74
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1998</b>	<b>76</b>

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	1 004.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	539.7	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	298.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	497.8	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	706.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	625.1	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>81.6</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
10		<b>1998</b>	<b>41.9</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>3.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	81.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	81.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
136.0	155.1	136.3	95.9			1999	Approvisionnement : Production originale brute	1	
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1998	2	
22.2	17.5	21.6	12.5				Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1998	4	
113.8	137.6	114.7	83.4			1999	Production originale nette	5	
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1998	6	
103.5	126.4	104.7	77.2			1999	Moins gaz injecté et stocké	7	
-	-	-	-	7.4	5.1	0.9	1998	8	
10.3	11.2	10.0	6.2			1999	Prélèvements nets	9	
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	10	
10.3	11.2	10.0	6.2			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	12	
-	-	-	-			1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
-	-	-	-	-	-	-	1998	14	
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15	
-	-	-	-	-	-	-	1998	16	
-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines (5)	17	
-	-	-	-	-	-	-	1998	18	
-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19	
-	-	-	-	-	-	-	1998	20	
-	-	-	-	-	-	-	Livraison de gaz marchand	21	
-	-	-	-	-	-	-	1998	22	
10.3	11.2	10.0	6.2			1999	Disposition total	23	
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	24	
-	-	-	-			1999	Total du gaz marchand	25	
-	-	-	-	-	-	-	1998	26	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34	
								Utilisation :	
-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	-	1998	36	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1998	62	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1998	76	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
26		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
34		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
62		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
76		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	Production originale brute	1
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	1998		4
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	Production originale nette	5
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	<b>Prélèvements nets</b>	9
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	Livraison de gaz marchand	21
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		22
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	Disposition total	23
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		24
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1998		44
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	- Ontario	45
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1998		60
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		62
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1998		74
23.3	27.7	29.2	27.9			1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	1998		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	5 964.6	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	5 620.9	7 685.0	657.2	592.3	647.2	623.9
3	Less field flared and waste	1999	374.0	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	350.3	466.4	38.8	37.9	43.2	44.2
5	Net new production	1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	5 270.6	7 218.6	618.4	554.4	604.0	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>5 592.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
10		1998	<b>5 270.6</b>	<b>7 218.6</b>	<b>618.4</b>	<b>554.4</b>	<b>604.0</b>	<b>579.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	679.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	701.8	953.6	78.8	70.6	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	453.8	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	277.0	375.4	35.1	30.9	28.5	29.9
15	- Shrinkage	1999	61.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	58.5	77.4	6.5	6.1	6.9	5.1
17	- Plant uses	1999	70.6	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	53.1	70.3	5.8	6.1	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 113.7	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	22.9	65.6	17.7	6.3	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	4 438.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	4 157.3	5 676.3	474.5	434.4	475.7	458.7
23	Total disposition	1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	5 270.6	7 218.6	618.4	554.4	604.0	579.7
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>4 438.5</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
26		1998	<b>4 157.3</b>	<b>5 676.3</b>	<b>474.5</b>	<b>434.4</b>	<b>475.7</b>	<b>458.7</b>
27	Received from distributor storage	1999	654.9	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	504.3	817.9	231.6	68.1	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>5 093.4</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
34		1998	<b>4 661.5</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 077.4	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 185.4	2 981.0	240.9	210.3	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 142.6	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 024.1	1 566.6	300.1	185.9	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>3 220.0</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
62		1998	<b>3 209.5</b>	<b>4 547.6</b>	<b>541.0</b>	<b>396.2</b>	<b>501.2</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	1999	112.9	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	128.8	142.1	15.5	12.7	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	728.2	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	72.5	278.6	44.7	3.3	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	893.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 024.8	1 129.9	1.1	-	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	-1.4	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	2.4	8.9	1.5	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	58.3	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	65.2	85.4	10.6	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	81.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	158.3	301.6	91.7	81.7	11.6	-12.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>5 093.4</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
76		1998	<b>4 661.5</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
633.9	679.8	674.0	668.9				1999	Production originale brute	1
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998		2
40.4	42.8	42.2	41.1				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998		4
593.5	637.0	631.8	627.8				1999	Production originale nette	5
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
595.5	637.0	631.8	627.8				1999	Prélèvements nets	9
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		10
78.5	87.3	82.8	79.4				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998		12
30.8	35.7	31.8	31.7				1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998		14
7.1	7.7	7.6	6.9				1999	- Pertes lors de traitement	15
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998		16
4.8	6.7	6.3	6.8				1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998		18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3				1999	- Rectifications	19
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998		20
475.7	503.2	502.9	507.3				1999	Livraison de gaz marchand	21
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		22
593.5	637.0	631.8	627.8				1999	Disposition total	23
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		24
475.7	503.2	502.9	507.3				1999	Total du gaz marchand	25
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		26
5.9	5.3	12.3	17.7				1999	Destockage par les distributeurs	27
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998		28
-	-	-	-				1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-				1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
481.6	508.5	515.2	525.0				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-				1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-				1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-				1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-				1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-				1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
201.9	110.4	147.9	182.0				1999	- Ontario	45
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998		46
-	-	-	-				1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2				1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
-	-	-	-				1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-				1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-				1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-				1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-				1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
252.0	149.4	175.8	247.2				1999	Total des ventes services de gaz	61
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998		62
8.5	8.9	9.2	8.5				1999	Exportations	63
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998		64
55.2	63.3	88.2	110.1				1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998		66
154.2	266.7	216.2	148.3				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998		68
-	0.4	0.5	-1.0				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998		70
0.7	5.7	6.1	7.2				1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998		72
11.0	14.1	19.2	4.7				1999	Pertes dans les pipelines	73
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998		74
481.6	508.5	515.2	525.0				1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		76

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	131 032.4	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	127 662.3	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 232.2	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 276.7	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	129 800.2	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	126 385.6	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	10 188.4	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	10 147.3	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>119 611.8</b>	<b>15 045.1</b>	<b>13 033.7</b>	<b>13 956.5</b>	<b>13 217.8</b>	<b>13 282.8</b>
10		1998	<b>116 238.3</b>	<b>14 475.8</b>	<b>12 701.9</b>	<b>13 931.6</b>	<b>12 902.0</b>	<b>12 556.8</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	1 746.2	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	1 693.0	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 078.9	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	1 781.8	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage	1999	11 907.0	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	11 704.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses	1999	4 023.6	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	3 793.1	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	- 233.6	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 588.5	- 215.7	- 114.7	- 172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	100 089.7	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	98 854.2	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	119 611.8	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	116 238.3	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>100 089.7</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
26		1998	<b>98 854.2</b>	<b>12 407.8</b>	<b>10 738.3</b>	<b>11 839.2</b>	<b>11 076.5</b>	<b>10 653.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	6 650.0	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 056.9	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>106 739.7</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
34		1998	<b>104 911.1</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 467.1	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 396.8	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	4 648.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	4 796.4	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 018.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	953.5	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	12 881.2	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	13 113.6	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	269.1	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	231.8	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>23 284.0</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
62		1998	<b>23 492.1</b>	<b>5 002.7</b>	<b>3 907.4</b>	<b>3 742.5</b>	<b>2 756.8</b>	<b>1 784.6</b>
63	Exports	1999	61 807.4	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	58 257.3	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	11 408.3	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	10 970.1	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	6 219.9	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	8 448.2	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-58.4	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	-30.4	2.4	-2.3	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	4 422.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	4 509.3	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	- 343.8	65.0	- 176.8	-51.5	- 345.6	-47.5
74		1998	- 735.4	22.7	-91.3	-20.2	- 299.6	-27.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>106 739.7</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
76		1998	<b>104 911.1</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
13 632.2	14 804.4	14 433.9	14 390.3				1999	Production originale brute	1
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998		2
125.0	189.2	187.3	184.7				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	121.8	1998		4
13 507.2	14 615.2	14 246.6	14 205.6				1999	Production originale nette	5
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	1998		6
981.2	1 563.0	1 421.5	1 533.0				1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	754.2	1998		8
12 526.0	13 052.2	12 825.1	12 672.6				1999	Prélèvements nets	9
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		10
179.3	197.7	177.9	183.9				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	211.1	1998		12
223.1	195.0	212.9	208.1				1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	130.1	1998		14
1 229.2	1 396.8	1 404.4	1 380.6				1999	- Pertes lors de traitement	15
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	1998		16
417.3	473.2	471.1	454.1				1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998		18
21.4	- 222.6	- 346.9	- 305.3				1999	- Rectifications	19
- 214.5	- 178.1	- 300.4	- 246.7	- 190.8	- 44.9	143.8	1998		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2				1999	Livraison de gaz marchand	21
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		22
12 526.0	13 052.2	12 825.1	12 672.6				1999	Disposition total	23
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		24
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2				1999	Total du gaz marchand	25
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		26
27.0	47.5	253.9	230.5				1999	Destockage par les distributeurs	27
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1 026.8	1998		28
-	-	-	-				1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-				1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		34
-	-	-	-				1999	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-				1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-				1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-				1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7				1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
15.4	14.1	13.7	16.2				1999	- Ontario	45
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6				1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
-	-	-	-				1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2				1999	- Alberta	51
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	1998		52
22.0	18.0	13.5	16.7				1999	- Colombie-Britannique	53
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	1998		54
-	-	-	-				1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-				1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-				1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
1 492.1	1 555.2	1 379.8	1 482.4				1999	Total des ventes services de gaz	61
1 542.4	1 481.1	1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	1998		62
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5				1999	Exportations	63
6 216.9	6 675.0	6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	1998		64
890.6	862.9	867.3	973.6				1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1998		66
1 163.4	974.7	1 100.8	980.8				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	252.9	1998		68
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 34.9	- 7.6	- 9.9	7.5	60.7	- 47.3	78.2	1998		70
446.4	513.5	507.1	459.1				1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	483.1	1998		72
- 116.6	183.2	112.9	33.1				1999	Pertes dans les pipelines	73
- 148.4	- 34.3	- 139.3	2.0	- 32.3	150.9	91.6	1998		74
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7				1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	18 040.1	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	17 749.0	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	133.3	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	174.1	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	17 906.8	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	17 574.9	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>17 906.8</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
10		1998	<b>17 574.9</b>	<b>1 984.8</b>	<b>1 805.9</b>	<b>2 037.7</b>	<b>1 999.7</b>	<b>2 040.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	510.4	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	489.1	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	1 696.3	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	1 699.6	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses	1999	668.5	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	701.8	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 303.4	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	- 827.7	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	15 335.0	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	15 512.1	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	17 906.8	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	17 574.9	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>15 335.0</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 831.2</b>	<b>1 861.6</b>
26		1998	<b>15 512.1</b>	<b>1 684.9</b>	<b>1 544.9</b>	<b>1 710.5</b>	<b>1 764.9</b>	<b>1 727.3</b>
27	Received from distributor storage	1999	2 917.6	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 315.9	535.0	376.0	398.1	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>18 252.5</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
34		1998	<b>17 828.0</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	934.8	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	894.6	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	1 862.4	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 414.5	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	2 074.7	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	2 513.6	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>4 871.9</b>	<b>679.9</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.8</b>	<b>571.9</b>
62		1998	<b>4 822.7</b>	<b>683.6</b>	<b>587.5</b>	<b>629.5</b>	<b>574.3</b>	<b>490.3</b>
63	Exports	1999	8 316.7	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	8 502.5	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	2 794.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 222.8	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 685.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	1 690.2	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	-2.8	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	0.5	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	355.2	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	399.8	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	232.2	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	189.6	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>18 252.5</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
76		1998	<b>17 828.0</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 941.0	2 100.6	1 966.2	2 007.8				1999	Production originale brute 1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998	2
10.6	10.9	17.6	21.5				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998	4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3				1999	Production originale nette 5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3				1999	<b>Prélèvements nets 9</b>
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	49.6				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
151.6	178.8	189.3	190.1				1999	- Pertes lors de traitement 15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998	16
78.1	81.9	91.0	65.6				1999	- Utilisation dans les usines (5) 17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998	18
-25.3	8.1	-64.2	-29.4				1999	- Rectifications 19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998	20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4				1999	Livraison de gaz marchand 21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3				1999	Disposition total 23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4				1999	<b>Total du gaz marchand 25</b>
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5				1999	Destockage par les distributeurs 27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
95.1	119.3	105.3	103.6				1999	- Ontario 45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
207.8	181.2	234.8	205.8				1999	- Alberta 51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998	52
148.5	74.0	68.3	134.8				1999	- Colombie-Britannique 53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
451.4	374.5	408.4	444.2				1999	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1998	<b>62</b>
801.3	906.7	916.5	898.5				1999	Exportations 63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998	64
274.5	285.8	233.5	262.2				1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998	66
296.8	313.4	255.0	219.2				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998	70
26.9	30.0	27.7	32.5				1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998	72
16.5	19.7	48.5	-12.3				1999	Pertes dans les pipelines 73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998	74
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	<b>76</b>

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Yukon

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	464.1	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	284.0	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.2	-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	463.9	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	283.2	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	463.9	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
10		1998	283.2	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	80.0	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	48.6	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses	1999	23.9	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	23.0	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	463.9	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	283.2	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
26		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
34		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
62		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
76		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnement :</b>		
33.2	57.6	56.0	52.8			1999	Production originale brute	1	
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1998	2	
-	-	0.1	0.1	-	-	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.1	0.1	0.1	-	-	-	-	1998	4	
33.2	57.6	55.9	52.7			1999	Production originale nette	5	
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	6	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8	
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>			<b>1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>	
<b>22.1</b>	<b>23.9</b>	<b>27.5</b>	<b>44.8</b>	<b>56.7</b>	<b>54.0</b>	<b>57.1</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14	
5.7	10.0	9.8	8.6			1999	- Pertes lors de traitement	15	
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998	16	
2.0	2.2	1.5	3.4			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17	
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998	18	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20	
25.5	45.4	44.6	40.7			1999	Livraison de gaz marchand	21	
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	22	
33.2	57.6	55.9	52.7			1999	Disposition total	23	
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	24	
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>			<b>1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>	
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>	<b>26</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32	
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>	
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>	<b>34</b>	
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52	
25.5	45.4	44.6	40.7			1999	- Colombie-Britannique	53	
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	54	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60	
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>			<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>	
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>	<b>62</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74	
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>	
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>	<b>76</b>	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	110.6	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	120.3	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.6	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	0.7	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	110.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	119.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	110.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
10		1998	119.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	2.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	2.7	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses	1999	-1.3	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-0.8	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	110.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	119.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
26		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
34		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	14.9	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	17.7	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	94.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	100.0	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
62		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
76		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
12.0	12.7	12.5	11.9				1999	Approvisionnements : 1
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1998	Production originale brute 2
-	-	-	0.1				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1998	4
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	Production originale nette 5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	6
-	-	-	-				1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	Prélèvements nets 9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	10
-	-	-	-				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
0.2	0.2	0.2	0.2				1999	- Pertes lors de traitement 15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998	16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1				1999	- Utilisation dans les usines (5) 17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998	18
-	-	-	-				1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	Livraison de gaz marchand 21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	22
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	Disposition total 23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	24
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	Total du gaz marchand 25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	26
-	-	-	-				1999	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-				1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-				1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	34
-	-	-	-				1999	Utilisation : 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve 36
-	-	-	-				1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-				1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-				1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-				1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-				1999	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-				1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-				1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
-	-	-	-				1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
1.3	1.5	1.8	1.7				1999	- Colombie-Britannique 53
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998	54
-	-	-	-				1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
10.4	11.1	10.6	10.0				1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	58
-	-	-	-				1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	Total des ventes services de gaz 61
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	62
-	-	-	-				1999	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64
-	-	-	-				1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66
-	-	-	-				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68
-	-	-	-				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70
-	-	-	-				1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72
-	-	-	-				1999	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	489.5	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	624.5	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	487.1	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	618.7	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	5.8	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
-	-	-	-	-	-	-	<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines (5)	17
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	20
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	24
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7	-	-	-	1999 Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	32
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1998</b>	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	44
52.1	52.9	53.8	51.7	-	-	-	1999 - Ontario	45
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	- 1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	52
-	-	-	-	1.2	-	0.4	1999 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	60
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1999 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1998</b>	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	64
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	66
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	68
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	70
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	72
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	74
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1998</b>	<b>76</b>

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	1999	2 466.2		254.9	264.9	291.7	281.1	290.5
02		1998	2 476.3	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	2.1		-	0.1	0.2	0.1	0.2
04		1998	25.8	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	220.9		29.3	27.2	29.8	24.9	25.7
06		1998	205.7	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	30.0		3.4	3.2	3.6	3.0	2.8
10		1998	27.5	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	7 391.4		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	7 288.2	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	181.0		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	313.0	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>7 602.4</b>		<b>957.1</b>	<b>806.1</b>	<b>818.5</b>	<b>795.9</b>	<b>878.4</b>
16		<b>1998</b>	<b>7 628.7</b>	<b>10 417.6</b>	<b>915.1</b>	<b>873.4</b>	<b>874.4</b>	<b>811.5</b>	<b>832.1</b>
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	17.2		1.9	1.9	2.3	2.1	1.6
20		1998	14.9	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	3 865.5		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	3 788.5	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	188.0		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	252.0	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>4 070.7</b>		<b>565.1</b>	<b>437.3</b>	<b>453.7</b>	<b>417.1</b>	<b>467.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>4 055.4</b>	<b>5 573.1</b>	<b>513.1</b>	<b>459.5</b>	<b>482.1</b>	<b>442.1</b>	<b>439.7</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	7 458.9		721.9	652.0	826.9	837.4	892.2
32		1998	7 834.1	10 493.6	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	37.8	136.9	-	-	-	-	-
35	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>7 478.2</b>		<b>741.2</b>	<b>652.0</b>	<b>826.9</b>	<b>837.4</b>	<b>892.2</b>
36		<b>1998</b>	<b>7 871.9</b>	<b>10 630.5</b>	<b>897.6</b>	<b>876.9</b>	<b>1 035.9</b>	<b>846.4</b>	<b>826.9</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	5 438 729		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	5 366 545	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	681 555		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	695 810	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>6 120 284</b>		<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>
46		<b>1998</b>	<b>6 062 355</b>	<b>8 171 951</b>	<b>691 566</b>	<b>647 043</b>	<b>719 993</b>	<b>662 949</b>	<b>680 404</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998 - 1999

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
252.0	260.4	300.0	270.7				1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998		02
0.2	0.2	1.0	0.1				1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998		04
21.3	22.0	31.0	9.7				1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
-	-	-	-				1999	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1998		08
3.6	3.6	3.5	3.3				1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998		10
798.8	850.9	848.0	762.1				1999	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998		12
18.1	17.6	17.5	19.4				1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998		14
<b>820.5</b>	<b>872.1</b>	<b>869.0</b>	<b>784.8</b>				<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>
<b>813.8</b>	<b>858.4</b>	<b>876.9</b>	<b>773.1</b>	<b>882.7</b>	<b>895.1</b>	<b>1 011.1</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
							Butane		
-	-	-	-				1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
1.8	2.0	1.9	1.7				1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998		20
398.6	432.3	426.3	383.2				1999	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998		22
23.6	21.2	18.6	18.7				1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998		24
<b>424.0</b>	<b>455.5</b>	<b>446.8</b>	<b>403.6</b>				<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>25</b>
<b>418.3</b>	<b>445.6</b>	<b>452.9</b>	<b>402.1</b>	<b>495.1</b>	<b>468.6</b>	<b>554.0</b>	<b>1998</b>		<b>26</b>
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-				1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-				1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
774.0	923.9	992.6	838.0				1999	Alberta	31
705.8	909.1	890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1998		32
-	-	-	-				1999	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998		34
<b>774.0</b>	<b>923.9</b>	<b>992.6</b>	<b>838.0</b>				<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>35</b>
<b>705.8</b>	<b>909.1</b>	<b>895.9</b>	<b>877.4</b>	<b>960.8</b>	<b>953.0</b>	<b>844.8</b>	<b>1998</b>		<b>36</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-				1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-				1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
506 382	670 478	612 882	633 919				1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998		42
75 032	76 559	71 729	65 760				1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998		44
<b>581 414</b>	<b>747 037</b>	<b>684 611</b>	<b>699 679</b>				<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>45</b>
<b>568 050</b>	<b>711 818</b>	<b>687 297</b>	<b>693 235</b>	<b>700 494</b>	<b>684 150</b>	<b>724 952</b>	<b>1998</b>		<b>46</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100 % of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipelines Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, au État-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677



FAX  
1 800 889-9734

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		



Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.



Subscription will begin with the next issue to be released.



Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.



Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.



Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.



GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

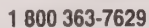
Canada

**MODALITÉS DE PAIEMENT :**

**TÉLÉPHONE**  
**1 800 267-6677**

**TÉLÉCOPIEUR**  
**1 800 889-9734**

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$

**N° du bon de commande**

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.

Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du *Receveur général du Canada*.

TPS N° R121491807

TOTAL

**RÉDUCTION**  
(s'il y a lieu)

TPS (7 %)

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

### TVP en viqueur

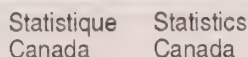
(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF097019

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



# Canada



# Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded.

## We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases **Infomat**, our highly informative review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, **Infomat** presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

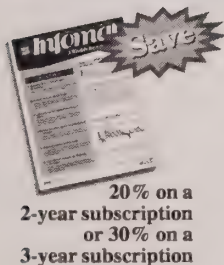
**Invest just 10 minutes and less than \$3 a week with Infomat**

**Infomat** gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date—and all for less than \$3 a week when you subscribe! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

**Infomat** is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you—the choice is yours!

### Unzip Infomat on line!

The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes) at [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE)



There are 5 easy ways to order the print version of **Infomat** (\$145 per year, plus taxes):

**CALL:** 1 800 267-6677 or (613) 951-7277  
**FAX:** 1 877 287-4369 or (613) 951-1584  
**MAIL:** Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
**E-MAIL:** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)  
**CONTACT:** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

**Bypass information overload with Infomat!**  
**Subscribe today.**  
**Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



# Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale.

## Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie **Infomat**, notre bulletin hautement informatif où sont résumés nos principaux

rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, **Infomat** présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport
- l'emploi
- la finance
- et plus encore

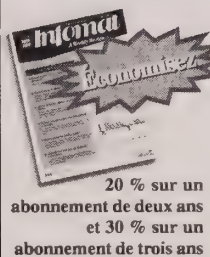
**Investissez 10 minutes de votre temps et moins de 3 \$ par semaine avec Infomat**

**Infomat** vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour — à raison de moins de 3 \$ par semaine pour un abonnement. En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

**Infomat** est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

### Infomat en direct!

Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes) à [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIF](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIF)



Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'**Infomat** (145 \$ par année, plus taxes) :

**TÉLÉPHONE :** 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277  
**TÉLÉCOPIEUR :** 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584  
**COURRIER :** Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada  
**COURRIEL :** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)  
**COMMUNIQUEZ :** avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

**Remédiez à l'infobésité avec Infomat!**  
**Abonnez-vous dès aujourd'hui.**  
**Visitez notre site Web : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,  
Friends, Colleagues and Clients

## A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

*Canada A Portrait* profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy*, and *Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.  
Celebrate the beginning  
of a millennium.

Order your copies today!

*Canada A Portrait* (cat. no. 11-403-XPE00001)  
costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division,  
Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,  
vos amis, vos collègues et vos clients

## Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

*Un portrait du Canada* dresse un profil de notre pays à l'aube du 21<sup>e</sup> siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie* et *Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56<sup>e</sup> édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché  
sur le Canada en cette fin de siècle.  
Quoi de mieux pour célébrer le début  
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPF00001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada  
COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
of Canada



# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

October 1999

Octobre 1999





## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line (Canada and United States)	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US \$19.00 per issue and US \$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19,00\$ et un abonnement d'un an coûte 186,00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19,00\$ US et un abonnement d'un an coûte 186,00\$ US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 1999

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

January 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 10

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Janvier 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 10

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs. Harding may be reached at (613) 951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eléonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme. Harding au numéro (613) 951-5708.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>47</b>
 <b>Definitions</b>	<b>47</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>47</b>
 <b>Définitions</b>	<b>47</b>



		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>			<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB		Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB		Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB		Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE		Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF		Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>			<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>			<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB		Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## HIGHLIGHTS

### **October 1999**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1999 amounted to 10.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in October 1998, a decrease of 6.2%. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres an increase of 9.6% over October 1998.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 8.4 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 6.1 million cubic metres (41.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.1% to 17.7 billion cubic metres from 17.1 billion cubic metres in October 1998. Marketable production for October amounted to 13.9 billion cubic metres, an increase of 2.1%.

The disposition of natural gas for October 1999 is as follows: 1.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 4.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada.

## FAITS SAILLANTS

### **Octobre 1999**

En octobre 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en octobre 1998, une diminution de 6,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 9,6% par rapport à octobre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1999 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (57,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,1 millions de mètres cubes (41,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,1% pour atteindre 17,7 milliards de mètres cubes contre 17,1 milliards de mètres cubes (en octobre 1998). En octobre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,9 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,1%.

Au cours du mois d'octobre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	25 050.8		2 549.4	2 307.7	2 533.0	2 415.5	2 476.4
2		1998	26 503.5	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	39 076.0		4 075.1	3 651.7	3 797.0	3 866.7	4 127.6
4		1998	42 837.9	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	15 511.1		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	14 763.0	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	11 773.8		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	13 817.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>91 411.7</b>		<b>9 283.0</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 028.1</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>97 921.6</b>	<b>117 080.7</b>	<b>9 818.7</b>	<b>9 248.8</b>	<b>10 101.0</b>	<b>9 499.0</b>	<b>9 701.7</b>
11	Condensate	1999	379.9		40.0	35.9	39.3	35.3	37.1
12		1998	371.4	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	9 084.9		962.6	836.5	933.2	865.5	927.9
14		1998	9 029.3	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>100 876.5</b>		<b>10 285.6</b>	<b>9 267.6</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 627.6</b>	<b>10 253.5</b>
16		<b>1998</b>	<b>107 322.3</b>	<b>128 400.2</b>	<b>10 830.8</b>	<b>10 172.7</b>	<b>11 096.1</b>	<b>10 398.9</b>	<b>10 625.1</b>
17	Imports	1999	39 423.2		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	37 319.3	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>140 299.7</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
20		<b>1998</b>	<b>144 641.6</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	16 993.6		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	14 913.8	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	16 860.3		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	17 424.9	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	21 352.5		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	22 462.3	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	2 798.7		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 047.8	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	20 009.6		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	19 125.0	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	2 839.7		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 699.5	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>80 854.3</b>		<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 513.6</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
38		<b>1998</b>	<b>79 673.3</b>	<b>95 434.8</b>	<b>8 122.6</b>	<b>7 504.5</b>	<b>8 243.3</b>	<b>6 849.0</b>	<b>7 850.2</b>
39	Exports to the United States	1999	59 040.5		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	64 320.3	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	649.8	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>59 040.5</b>		<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
44		<b>1998</b>	<b>64 970.1</b>	<b>77 429.4</b>	<b>7 007.9</b>	<b>6 204.5</b>	<b>5 989.6</b>	<b>6 601.0</b>	<b>6 673.5</b>
45	Net Inventory Changes	1999	958.1		- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2
46		1998	- 297.8	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	323.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	383.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 877.0		21.5	-98.1	36.1	- 197.0	-35.5
50		1998	-87.4	- 251.7	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>140 299.7</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
52		<b>1998</b>	<b>144 641.6</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnements : Production intérieure :								
2 417.0 2 549.3	2 527.1 2 583.4	2 594.5 2 601.5	2 562.7 2 524.0	2 667.5 2 604.0	2 514.9	2 548.6	1999 1998	Pétrole brut lourd 1 2
3 836.5 4 218.5	4 088.6 4 414.1	4 034.1 4 510.5	3 773.4 4 186.5	3 825.3 4 462.9	4 146.2	4 295.2	1999 1998	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9 1 661.1	1 802.4 1 464.7	1 640.9 1 350.1	1 379.3 1 632.1	1 605.9 1 621.1	1 460.2	1 647.6	1999 1998	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.4 1 444.1	1 230.6 1 487.6	1 275.7 1 464.5	1 221.7 1 389.5	1 254.6 1 383.0	1 301.4	1 245.0	1999 1998	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 205.8 9 873.0	9 648.7 9 949.8	9 545.2 9 926.5	8 937.1 9 732.1	9 353.3 10 071.0	9 422.7	9 736.4	1999 1998	Total pétrole brut 9 10
33.4 33.3	36.2 38.3	37.9 34.9	40.5 37.6	44.3 37.9	38.6	39.4	1999 1998	Condensat 11 12
822.3 812.3	932.9 903.0	927.3 926.7	925.0 894.3	951.7 928.0	906.3	934.5	1999 1998	Pentanes plus 13 14
10 061.5 10 718.6	10 617.8 10 891.1	10 510.4 10 888.1	9 902.6 10 664.0	10 349.3 11 036.9	10 367.6	10 710.3	1999 1998	Total prélèvements net 15 16
3 976.6 3 853.5	4 066.1 3 174.6	3 169.2 4 028.9	3 748.4 3 972.8	4 280.4 3 906.7	3 710.4	3 658.2	1999 1998	Importations 17 18
14 038.1 14 572.1	14 683.9 14 065.7	13 679.6 14 917.0	13 651.0 14 636.8	14 629.7 14 943.6	14 078.0	14 368.5	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
Utilisation :								
1 641.8 1 752.8	1 862.7 1 027.3	1 091.3 1 589.8	1 780.0 1 512.2	1 696.9 1 631.1	1 561.0	1 337.7	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 651.0 1 707.3	1 688.9 1 680.5	1 649.3 1 860.4	1 479.4 1 759.6	1 775.7 1 824.0	1 641.5	1 847.1	1999 1998	- Québec 23 24
2 082.5 2 274.2	2 167.0 2 231.2	2 270.6 2 268.3	1 971.2 2 299.9	2 173.3 2 358.4	2 272.9	2 338.5	1999 1998	- Ontario 25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Manitoba 27 28
315.7 305.5	338.4 329.7	283.9 351.7	349.2 324.0	301.4 308.3	280.4	318.5	1999 1998	- Saskatchewan 29 30
1 919.3 2 014.9	2 111.8 2 049.8	2 144.4 2 066.9	1 995.6 2 171.6	2 128.8 2 020.7	1 786.8	1 811.6	1999 1998	- Alberta 31 32
279.7 270.4	293.6 252.6	292.8 294.4	288.2 276.7	293.8 289.5	285.5	280.0	1999 1998	- Colombie-Britannique 33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
7 890.0 8 325.1	8 462.4 7 571.1	7 732.3 8 431.5	7 863.6 8 344.0	8 369.9 8 432.0	7 828.1	7 933.4	1999 1998	Total livré aux raffineries 37 38
6 312.0 6 795.0	6 616.3 6 513.5	6 202.8 6 395.6	5 677.4 6 079.0	6 063.7 6 382.1	6 197.1	6 190.9	1999 1998	Exportation aux États-Unis 39 40
- 173.0	- -	- 77.1	- -	- 78.3	71.3	-	1999 1998	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 312.0 6 968.0	6 616.3 6 513.5	6 202.8 6 472.7	5 677.4 6 079.0	6 063.7 6 460.4	6 268.4	6 190.9	1999 1998	Exportations totales 43 44
-73.7 -861.6	-626.1 -107.8	19.4 28.9	421.2 195.7	192.1 -59.2	113.2	233.0	1999 1998	Variations nettes des stocks 45 46
30.0 42.0	31.0 30.8	32.0 27.3	30.0 30.5	40.0 39.4	21.0	22.8	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-120.2 98.6	200.3 58.1	-306.9 -43.4	-341.2 -12.4	-36.0 71.0	-152.7	-11.6	1999 1998	Pertes et rectifications 49 50
14 038.1 14 572.1	14 683.9 14 065.7	13 679.6 14 917.0	13 651.0 14 636.8	14 629.7 14 943.6	14 078.0	14 368.5	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	2 878.1	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 878.1</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
16		<b>1998</b>	<b>2 878.1</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
20		<b>1998</b>	<b>2 878.1</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	48.7	66.3	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>285.5</b>	-	-	-	-	-
38		<b>1998</b>	<b>116.8</b>	<b>134.4</b>	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	3 995.8	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	2 666.7	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>3 995.8</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>2 666.7</b>	<b>269.7</b>	<b>247.1</b>	<b>-</b>	<b>135.4</b>	<b>134.7</b>
45	Net Inventory Changes	1999	29.2	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
46		1998	94.6	-1.6	-41.1	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
52		<b>1998</b>	<b>2 878.1</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999 Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999 <b>Total pétrole brut</b>	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999 <b>Total prélèvements net</b>	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	88.0	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998	22
-	87.2	110.3	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	48.7	17.6	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	87.2	198.3	-	-	-	-	1999 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998	38
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7			1999 Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7			1999 <b>Exportations totales</b>	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998	44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6			1999 Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	-137.4	86.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	330.3	-	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	892.2	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>-</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>892.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>-</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>892.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>-</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>892.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	348.3	-	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>-</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>192.4</b>	<b>192.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80.3</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	390.3	461.6	-	-	-	157.2	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>621.9</b>	<b>693.2</b>	<b>-</b>	<b>154.5</b>	<b>-</b>	<b>157.2</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-18.0	-	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	77.9	69.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>-</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>892.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4		1999	Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>		<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>96.1</b>	<b>100.9</b>	<b>84.8</b>	<b>67.4</b>	<b>47.7</b>	<b>23.0</b>	<b>39.9 1998</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>		<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>96.1</b>	<b>100.9</b>	<b>84.8</b>	<b>67.4</b>	<b>47.7</b>	<b>23.0</b>	<b>39.9 1998</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>		<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>96.1</b>	<b>100.9</b>	<b>84.8</b>	<b>67.4</b>	<b>47.7</b>	<b>23.0</b>	<b>39.9 1998</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
80.3	100.1	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
<b>80.3</b>	<b>100.1</b>	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>112.1</b>	-	-	-	-	-	<b>- 1998</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	77.1	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>77.7</b>	<b>-</b>	<b>154.2</b>	<b>-</b>	<b>78.3</b>	<b>71.3</b>	<b>- 1998</b>		<b>44</b>
-41.3	-64.6	28.3	28.6	11.4		1999	Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>		<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>96.1</b>	<b>100.9</b>	<b>84.8</b>	<b>67.4</b>	<b>47.7</b>	<b>23.0</b>	<b>39.9 1998</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	207.6	218.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	181.0	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>207.6</b>	<b>218.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
10		<b>1998</b>	<b>181.0</b>	<b>218.6</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>207.6</b>	<b>218.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
16		<b>1998</b>	<b>181.0</b>	<b>218.6</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>207.6</b>	<b>218.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>181.0</b>	<b>218.6</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	207.6	218.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	181.0	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>207.6</b>	<b>218.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
38		<b>1998</b>	<b>181.0</b>	<b>218.6</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>207.6</b>	<b>218.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>181.0</b>	<b>218.6</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 <b>Total pétrole brut</b>	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 <b>Total prélèvements net</b>	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 - Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999 <b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0			1999 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	476.7		50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	530.9	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>476.7</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>530.9</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>476.7</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>530.9</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>476.7</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>530.9</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	18.8		4.2	-	-	5.6	-
26		1998	82.5	92.1	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>18.8</b>		<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>82.5</b>	<b>92.1</b>	<b>12.7</b>	<b>14.9</b>	<b>14.7</b>	<b>4.5</b>	<b>4.5</b>
39	Exports to the United States	1999	480.6		67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	421.0	495.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>480.6</b>		<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>421.0</b>	<b>495.7</b>	<b>39.7</b>	<b>29.2</b>	<b>37.8</b>	<b>46.0</b>	<b>45.3</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-18.6		-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.0	21.5	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-4.1		-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	25.4	24.4	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>476.7</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>530.9</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6			1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6			1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6			1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-	-	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4			1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4			1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8			1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6			1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	13 419.6		1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	14 260.3	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	4 353.3		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	5 165.7	6 118.0	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	1999	<b>17 772.9</b>		<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.5</b>	<b>1 698.4</b>	<b>1 746.7</b>
10		1998	<b>19 426.0</b>	<b>23 153.4</b>	<b>2 105.7</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 064.0</b>	<b>1 899.5</b>	<b>1 939.5</b>
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	12.1		1.1	1.0	1.3	1.1	0.8
14		1998	11.0	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	<b>Total net Withdrawals</b>	1999	<b>17 785.0</b>		<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
16		1998	<b>19 437.0</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	<b>17 785.0</b>		<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
20		1998	<b>19 437.0</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 337.3		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	3 917.0	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 764.9		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 600.9	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	288.6		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	287.6	353.1	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	1999	<b>5 390.8</b>		<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
38		1998	<b>5 805.5</b>	<b>6 978.5</b>	<b>630.2</b>	<b>566.2</b>	<b>629.8</b>	<b>492.9</b>	<b>573.2</b>
39	Exports to the United States	1999	11 695.8		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	13 095.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	1999	<b>11 695.8</b>		<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
44		1998	<b>13 095.5</b>	<b>15 551.0</b>	<b>1 481.7</b>	<b>1 256.7</b>	<b>1 357.9</b>	<b>1 319.7</b>	<b>1 333.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	168.8		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	45.3	11.0	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	529.6		61.9	36.9	77.5	40.1	54.9
50		1998	490.7	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	<b>17 785.0</b>		<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
52		1998	<b>19 437.0</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnementnements : Production intérieure :		
1 288.7 1 364.6	1 341.8 1 390.1	1 401.7 1 420.5	1 399.7 1 384.5	1 466.5 1 423.9	1 379.8	1 395.3	1999 1998	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9 501.8	424.8 511.6	445.5 511.8	434.6 487.0	459.6 495.8	474.6	477.7	1999 1998	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.6 1 866.4	1 766.6 1 901.7	1 847.2 1 932.3	1 834.3 1 871.5	1 926.1 1 919.7	1 854.4	1 873.0	1999 1998	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Condensat	11 12
1.3 1.2	1.4 1.2	1.4 1.3	1.4 1.2	1.3 1.0	1.1	1.1	1999 1998	Pentanes plus	13 14
1 696.9 1 867.6	1 768.0 1 902.9	1 848.6 1 933.6	1 835.7 1 872.7	1 927.4 1 920.7	1 855.5	1 874.1	1999 1998	Total prélevements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Importations	17 18
1 696.9 1 867.6	1 768.0 1 902.9	1 848.6 1 933.6	1 835.7 1 872.7	1 927.4 1 920.7	1 855.5	1 874.1	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Québec	23 24
234.3 354.2	215.1 202.5	349.4 546.2	393.1 367.4	245.8 378.3	396.9	342.8	1999 1998	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Manitoba	27 28
183.0 165.1	170.1 176.2	166.2 193.7	263.2 183.1	219.0 177.6	171.1	196.7	1999 1998	- Saskatchewan	29 30
38.5 30.3	40.0 33.0	33.8 35.9	26.7 37.3	21.6 32.4	31.6	33.9	1999 1998	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8 549.6	425.2 411.7	549.4 775.8	683.0 587.8	486.4 588.3	599.6	573.4	1999 1998	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0 1 346.5	1 333.9 1 300.7	1 192.5 1 275.8	1 115.6 1 152.5	1 357.8 1 270.2	1 246.0	1 209.5	1999 1998	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0 1 346.5	1 333.9 1 300.7	1 192.5 1 275.8	1 115.6 1 152.5	1 357.8 1 270.2	1 246.0	1 209.5	1999 1998	Exportations totales	43 44
-10.7 -90.3	-17.3 143.1	37.5 - 165.9	29.7 85.2	-14.5 8.8	-70.8	36.5	1999 1998	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
57.8 61.8	26.2 47.4	69.2 47.9	7.4 47.2	97.7 53.4	80.7	54.7	1999 1998	Pertes et rectifications	49 50
1 696.9 1 867.6	1 768.0 1 902.9	1 848.6 1 933.6	1 835.7 1 872.7	1 927.4 1 920.7	1 855.5	1 874.1	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	11 631.2		1 208.8	1 078.2	1 183.5	1 133.5	1 156.8
2		1998	12 243.2	14 531.6	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	26 184.8		2 778.9	2 478.9	2 758.1	2 606.0	2 665.9
4		1998	29 589.8	35 244.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	15 511.1		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	14 763.0	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	11 773.8		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	13 817.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>65 100.9</b>		<b>6 646.2</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.7</b>	<b>6 184.1</b>	<b>6 507.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>70 413.2</b>	<b>84 010.6</b>	<b>6 943.6</b>	<b>6 628.2</b>	<b>7 427.2</b>	<b>6 939.0</b>	<b>7 104.4</b>
11	Condensate	1999	340.7		35.5	32.0	35.2	31.4	33.1
12		1998	324.7	393.2	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	8 614.4		912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	8 534.3	10 272.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>74 056.0</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>79 272.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>74 056.0</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
20		<b>1998</b>	<b>79 272.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	10 162.6		1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	11 615.0	14 165.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 033.8		131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 446.9	1 678.0	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	18 931.7		1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7
32		1998	18 275.7	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 592.5		159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	1 906.4	2 248.9	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>31 772.7</b>		<b>3 436.0</b>	<b>3 166.7</b>	<b>3 360.8</b>	<b>2 830.5</b>	<b>2 802.3</b>
38		<b>1998</b>	<b>33 244.0</b>	<b>39 764.8</b>	<b>3 398.1</b>	<b>3 131.8</b>	<b>3 387.3</b>	<b>2 696.0</b>	<b>3 189.0</b>
39	Exports to the United States	1999	42 155.2		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	46 558.4	55 272.7	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	-	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>42 155.2</b>		<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>46 817.9</b>	<b>55 532.2</b>	<b>5 074.6</b>	<b>4 382.4</b>	<b>4 443.1</b>	<b>4 812.8</b>	<b>5 012.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	848.6		- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9
46		1998	- 492.6	- 142.2	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	323.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	383.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	-1 044.3		-44.1	- 109.0	24.8	- 160.3	-81.6
50		1998	- 680.5	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>74 056.0</b>		<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
52		<b>1998</b>	<b>79 272.2</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
1 128.3	1 185.3	1 192.8	1 163.0	1 201.0		1999	Pétrole brut lourd	1
1 184.7	1 193.3	1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1998	2
2 492.1	2 645.5	2 628.5	2 486.9	2 644.0		1999	Pétrole brut léger et médium	3
2 893.6	3 001.8	2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	1998	4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9		1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998	6
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7	1 254.6		1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998	8
<b>6 572.7</b>	<b>6 863.8</b>	<b>6 737.9</b>	<b>6 250.9</b>	<b>6 705.5</b>		<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>7 183.5</b>	<b>7 147.4</b>	<b>6 962.1</b>	<b>6 976.7</b>	<b>7 101.1</b>	<b>6 701.5</b>	<b>6 895.9</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
29.8	32.5	34.2	36.5	40.5		1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998	12
771.3	883.7	885.1	877.5	903.7		1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998	14
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>	<b>7 649.7</b>		<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-		1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>	<b>7 649.7</b>		<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	52.1	-	-	-		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-		1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4		1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1998	26
-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4		1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998	30
1 798.6	1 980.6	2 037.8	1 892.1	2 019.1		1999	- Alberta	31
1 931.6	1 970.3	1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1998	32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2		1999	- Colombie-Britannique	33
187.3	162.0	200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1998	34
-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
<b>3 020.9</b>	<b>3 402.6</b>	<b>3 453.4</b>	<b>3 072.4</b>	<b>3 227.1</b>		<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 496.1</b>	<b>3 682.3</b>	<b>3 305.9</b>	<b>3 472.5</b>	<b>3 485.0</b>	<b>3 171.4</b>	<b>3 349.4</b>	<b>1998</b>	<b>38</b>
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5		1999	Exportation aux États-Unis	39
5 018.5	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998	40
-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
95.3	-	-	-	-	-	-	1998	42
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>	<b>4 339.5</b>		<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>5 113.8</b>	<b>4 753.7</b>	<b>4 336.5</b>	<b>4 365.6</b>	<b>4 522.6</b>	<b>4 275.1</b>	<b>4 439.2</b>	<b>1998</b>	<b>44</b>
-62.8	-445.5	-51.0	370.9	112.6		1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998	46
30.0	31.0	32.0	30.0	40.0		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998	48
-101.5	196.8	-345.7	-354.2	-69.5		1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998	50
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>	<b>7 649.7</b>		<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 919.3		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 298.4	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	1 919.3		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
10		1998	2 298.4	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
11	Condensate	1999	39.2		4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	46.7	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	383.4		41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	410.8	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	Total net Withdrawals	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
16		1998	2 755.9	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
20		1998	2 755.9	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	789.3		81.5	54.7	84.3	88.9	68.8
32		1998	561.7	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 247.2		129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	793.1	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	2 036.5		210.5	154.2	213.0	200.5	225.0
38		1998	1 354.8	1 713.5	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0
39	Exports to the United States	1999	713.1		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 347.1	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	713.1		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
44		1998	1 347.1	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
45	Net Inventory Changes	1999	-16.7		-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1
46		1998	-14.4	20.0	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	- 391.0		-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7
50		1998	68.4	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	TOTAL DISPOSITION	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
52		1998	2 755.9	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnement : Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3	184.9			1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>	<b>184.9</b>			<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>233.8</b>	<b>230.6</b>	<b>246.5</b>	<b>233.8</b>	<b>234.9</b>	<b>230.1</b>	<b>235.2</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
3.6	3.7	3.7	4.0	3.8			1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
42.4	39.8	33.2	39.0	38.9			1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>	<b>227.6</b>			<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>	<b>227.6</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
82.2	91.2	72.8	76.8	88.1			1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998		32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6			1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
<b>195.1</b>	<b>214.4</b>	<b>203.3</b>	<b>203.8</b>	<b>216.7</b>			<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>136.1</b>	<b>137.1</b>	<b>160.9</b>	<b>157.2</b>	<b>168.9</b>	<b>176.6</b>	<b>182.1</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3			1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>			<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>131.2</b>	<b>139.1</b>	<b>123.1</b>	<b>111.6</b>	<b>137.7</b>	<b>88.6</b>	<b>115.3</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
11.2	-3.1	-7.1	-5.8	2.7			1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-43.1	-50.4	-36.9	-29.4	-57.1			1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>	<b>227.6</b>			<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 293.5	-	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 301.8	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 293.5</b>	<b>-</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>1 301.8</b>	<b>1 561.7</b>	<b>135.5</b>	<b>121.1</b>	<b>127.5</b>	<b>133.3</b>	<b>133.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	75.0	-	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	73.2	87.9	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>1 368.5</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
16		<b>1998</b>	<b>1 375.0</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>1 368.5</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
20		<b>1998</b>	<b>1 375.0</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 370.9	-	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 377.0	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 370.9</b>	<b>-</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 377.0</b>	<b>1 652.6</b>	<b>144.0</b>	<b>129.1</b>	<b>134.8</b>	<b>131.3</b>	<b>142.1</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	10.2	-	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.6	1.7	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-12.6	-	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-3.6	-4.7	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>1 368.5</b>	<b>-</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
52		<b>1998</b>	<b>1 375.0</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5		1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5		1999	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8		1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998	14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3		1999	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3		1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3		1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3		1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	1998		<b>44</b>
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2		1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2		1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998	50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3		1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	39 423.2	44 687.9	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	37 319.3	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>39 423.2</b>	<b>44 687.9</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
20		<b>1998</b>	<b>37 319.3</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	16 505.2	17 552.0	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	14 653.3	17 552.0	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	16 662.8	20 847.2	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	17 376.2	20 847.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	6 255.3	6 288.7	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	5 289.8	6 288.7	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>39 423.2</b>	<b>44 687.9</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>37 319.3</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-45.4	23.7	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	-12.2	23.7	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.4	-23.7	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	12.2	-23.7	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>39 423.2</b>	<b>44 687.9</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
52		<b>1998</b>	<b>37 319.3</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	1999	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	1998		16
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4		1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	18
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	20

**Utilisation :**

1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998	22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4	1 775.7		1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998	24
764.1	753.9	626.9	489.0	807.8		1999	- Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998	26
-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-		1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-		1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>	<b>4 280.4</b>		<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1998</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-		1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-		<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1998</b>	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1		1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998	46
-	-	-	-	-		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1		1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>	<b>4 280.4</b>		<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1998</b>	<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	174 826.4		18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	169 617.5	205 063.9	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 356.6		247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 613.5	3 159.8	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	172 469.8		18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	167 004.0	201 904.1	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	12 027.0		676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	11 321.6	12 919.8	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>160 444.8</b>		<b>17 809.7</b>	<b>15 514.2</b>	<b>16 617.3</b>	<b>15 992.9</b>	<b>16 144.6</b>
10		1998	<b>155 682.4</b>	<b>188 984.3</b>	<b>17 153.1</b>	<b>15 130.0</b>	<b>16 645.5</b>	<b>15 551.3</b>	<b>15 246.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	3 378.2		363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 276.2	3 994.3	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 780.9		353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 298.5	2 702.1	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage	1999	15 410.9		1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	15 104.5	18 239.5	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses	1999	5 342.4		546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	5 111.0	6 225.9	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 941.9		393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 785.7	- 2 691.9	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	134 472.3		14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	132 677.9	160 514.4	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	160 442.8		17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	155 682.4	188 984.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>134 472.3</b>		<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 554.0</b>	<b>13 548.8</b>
26		1998	<b>132 677.9</b>	<b>160 514.4</b>	<b>14 631.1</b>	<b>12 775.4</b>	<b>14 086.9</b>	<b>13 356.0</b>	<b>12 895.6</b>
27	Received from distributor storage	1999	10 740.2		3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	9 240.1	11 650.9	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	547.2		59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	651.8	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>145 759.6</b>		<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
34		1998	<b>142 569.7</b>	<b>172 957.0</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 914.9		808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 829.9	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	8 894.1		1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	9 484.3	11 957.5	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 135.2		285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 047.7	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 272.3		300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 124.8	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	16 348.1		2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	16 182.6	20 302.4	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 021.0		530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	3 262.3	4 253.5	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	105.5		10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	111.1	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>35 691.1</b>		<b>6 322.9</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 810.2</b>	<b>2 936.7</b>
62		1998	<b>36 042.7</b>	<b>45 607.5</b>	<b>6 397.3</b>	<b>5 034.0</b>	<b>5 125.5</b>	<b>3 810.7</b>	<b>2 726.5</b>
63	Exports	1999	78 410.6		8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	74 445.9	89 163.5	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	16 523.2		2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	14 604.2	18 504.6	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	9 646.4		236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	12 308.3	13 212.0	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	2.6		3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	42.0	75.2	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 384.6		613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	5 502.4	6 390.7	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	101.1		226.3	- 105.5	- 92.3	- 342.5	- 50.1
74		1998	- 375.6	3.7	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>145 759.6</b>		<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
76		1998	<b>142 569.7</b>	<b>172 957.0</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
16 411.6	17 837.9	17 308.1	17 255.5	17 980.7			1999	Production originale brute	1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998		2
198.2	260.4	268.8	260.0	318.3			1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998		4
16 213.4	17 577.5	17 039.3	16 995.5	17 662.4			1999	Production originale nette	5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998		6
1 084.7	1 689.4	1 526.2	1 610.2	1 213.5			1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998		8
15 130.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3	16 448.9			1999	Prélèvements nets	9
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998		10
325.5	356.5	325.1	319.1	360.3			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998		12
253.9	230.7	244.7	239.8	248.2			1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998		14
1 393.8	1 593.5	1 611.3	1 586.4	1 663.8			1999	- Pertes lors de traitement	15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998		16
502.3	563.9	569.8	529.8	557.1			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998		18
-7.3	-218.1	-410.7	-339.0	-291.2			1999	- Rectifications	19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998		20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7			1999	Livraison de gaz marchand	21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998		22
15 128.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3	16 448.9			1999	Disposition total	23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998		24
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7			1999	Total du gaz marchand	25
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998		26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7			1999	Destockage par les distributeurs	27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998		28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7			1999	Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8			1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.3			1999	- Ontario	45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0			1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7			1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5			1999	- Alberta	51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998		52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.1			1999	- Colombie-Britannique	53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2			1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6			1999	Total des ventes services de gaz	61
2 423.2	2 274.2	2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	1998		62
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5	8 173.6			1999	Exportations	63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998		64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4			1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998		66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4			1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998		68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2			1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998		70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8			1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998		72
-90.6	214.6	180.6	25.5	135.1			1999	Pertes dans les pipelines	73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998		74
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998		76

(\*) compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(\*) compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	1 076.0	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	680.2	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	351.8	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	622.2	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	724.2	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	58.0	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	634.6	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	7.4	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>89.6</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
10		<b>1998</b>	<b>50.6</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>3.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	50.6	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	50.6	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3			1999	Approvisionnement : Production originale brute	1
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1998		2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8			1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1998		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5			1999	Production originale nette	5
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1998		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5			1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	7.4	5.1	0.9	1998		8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Prélèvements nets	9
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Disposition total	23
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
10		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
26		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
34		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
62		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
76		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Approvisionnementnements : Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Moins gaz injecté et stocké
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Utilisation dans les usines (5)
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Rectifications
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Livraison de gaz marchand
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Disposition total
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Autres arrivages
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Québec
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Nunavut
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999 1998	Pertes dans les pipelines
23.3 17.9	27.7 23.1	29.2 23.2	27.9 22.7	24.5 23.9	25.3	26.6	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	6 682.9	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	6 299.1	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	418.1	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	391.8	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	6 264.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	5 907.3	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>6 266.8</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
10		1998	<b>5 907.3</b>	<b>618.4</b>	<b>554.4</b>	<b>604.0</b>	<b>576.9</b>	<b>579.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	765.4	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	782.7	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	487.9	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	309.2	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage	1999	68.4	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	64.8	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1
17	- Plant uses	1999	76.5	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	58.7	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 103.4	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	32.8	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	4 970.0	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	4 659.1	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	6 264.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	5 907.3	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>4 970.0</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
26		1998	<b>4 659.1</b>	<b>474.5</b>	<b>434.4</b>	<b>475.7</b>	<b>453.4</b>	<b>458.7</b>
27	Received from distributor storage	1999	747.3	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	529.8	231.6	68.1	145.9	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>5 717.3</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
34		1998	<b>5 188.8</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 362.8	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 463.9	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 272.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 124.8	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>3 635.1</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
62		1998	<b>3 588.7</b>	<b>541.0</b>	<b>396.2</b>	<b>501.2</b>	<b>352.0</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	1999	121.7	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	139.7	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	861.8	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	84.5	44.7	3.3	24.5	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	946.7	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 100.2	1.1	-	11.5	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	5.9	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	10.0	1.5	1.2	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	58.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	67.3	10.6	7.4	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	87.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	198.4	91.7	81.7	59.6	11.6	-12.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>5 717.3</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
76		1998	<b>5 188.8</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnement :									
633.9	679.8	674.0	668.9	718.3		1999	Production originale brute	1	
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998	2	
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1		1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998	4	
593.5	637.0	631.8	627.8	674.2		1999	Production originale nette	5	
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	6	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8	
595.5	637.0	631.8	627.8	674.2		1999	Prélèvements nets	9	
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	10	
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998	12	
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1		1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998	14	
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7		1999	- Pertes lors de traitement	15	
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998	16	
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9		1999	- Utilisation dans les usines (5)	17	
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998	18	
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	10.3		1999	- Rectifications	19	
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998	20	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5		1999	Livraison de gaz marchand	21	
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	22	
593.5	637.0	631.8	627.8	674.2		1999	Disposition total	23	
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	24	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5		1999	Total du gaz marchand	25	
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	26	
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4		1999	Destockage par les distributeurs	27	
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998	28	
-	-	-	-	-		1999	Importations	29	
-	-	-	-	-	-	-	1998	30	
-	-	-	-	-		1999	Autres arrivages	31	
-	-	-	-	-	-	-	1998	32	
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	34	
Utilisation :									
-	-	-	-	-		1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	-	1998	36	
-	-	-	-	-		1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37	
-	-	-	-	-	-	-	1998	38	
-	-	-	-	-		1999	- Nouvelle-Écosse	39	
-	-	-	-	-	-	-	1998	40	
-	-	-	-	-		1999	- Nouveau-Brunswick	41	
-	-	-	-	-	-	-	1998	42	
-	-	-	-	-		1999	- Québec	43	
-	-	-	-	-	-	-	1998	44	
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4		1999	- Ontario	45	
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998	46	
-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	47	
-	-	-	-	-	-	-	1998	48	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7		1999	- Saskatchewan	49	
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50	
-	-	-	-	-		1999	- Alberta	51	
-	-	-	-	-	-	-	1998	52	
-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	53	
-	-	-	-	-	-	-	1998	54	
-	-	-	-	-		1999	- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	-	1998	56	
-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	57	
-	-	-	-	-	-	-	1998	58	
-	-	-	-	-		1999	- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	-	1998	60	
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1		1999	Total des ventes services de gaz	61	
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998	62	
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8		1999	Exportations	63	
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998	64	
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6		1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998	66	
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8		1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998	68	
-	0.4	0.5	-1.0	7.3		1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998	70	
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3		1999	Gaz consommé dans les réseaux	71	
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998	72	
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0		1999	Pertes dans les pipelines	73	
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998	74	
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	76	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	145 972.1	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	142 141.5	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 429.7	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 399.9	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	144 542.4	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	140 741.6	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	11 392.4	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	11 314.2	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>133 150.0</b>	<b>15 045.1</b>	<b>13 033.7</b>	<b>13 956.5</b>	<b>13 217.8</b>	<b>13 282.8</b>
10		1998	<b>129 427.4</b>	<b>14 475.8</b>	<b>12 701.9</b>	<b>13 931.6</b>	<b>12 902.0</b>	<b>12 556.8</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	1 954.6	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	1 895.0	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 293.0	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	1 989.3	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage	1999	13 331.9	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	13 085.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses	1999	4 483.3	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	4 238.6	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	- 500.8	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 779.3	- 215.7	- 114.7	- 172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	111 588.0	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	109 998.1	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	133 150.0	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	129 427.4	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>111 588.0</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
26		1998	<b>109 998.1</b>	<b>12 407.8</b>	<b>10 738.3</b>	<b>11 839.2</b>	<b>11 076.5</b>	<b>10 653.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	6 941.0	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 288.4	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>118 529.0</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
34		1998	<b>116 286.5</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 914.9	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 829.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	4 676.8	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	5 152.1	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 135.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 047.7	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	14 292.7	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	14 615.2	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	312.1	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	272.2	386.9	68.2	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>25 331.7</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
62		1998	<b>25 917.1</b>	<b>5 002.7</b>	<b>3 907.4</b>	<b>3 742.5</b>	<b>2 756.8</b>	<b>1 784.6</b>
63	Exports	1999	68 975.8	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	64 797.4	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	12 563.1	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	12 075.2	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	6 982.9	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 244.3	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-2.4	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	30.3	2.4	-2.3	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	4 931.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	4 990.0	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	- 253.4	65.0	- 176.8	- 51.5	- 345.6	-47.5
74		1998	- 767.7	- 525.2	- 91.3	- 20.2	- 299.6	-27.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>118 529.0</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
76		1998	<b>116 286.5</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	20 198.0	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	19 798.7	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	156.0	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	197.9	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	20 042.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	19 600.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>20 042.0</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
10		1998	<b>19 600.8</b>	<b>1 984.8</b>	<b>1 805.9</b>	<b>2 037.7</b>	<b>1 999.7</b>	<b>2 040.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	568.6	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	547.9	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	1 919.2	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	1 892.7	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses	1999	757.3	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	787.4	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 337.7	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 039.2	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	17 134.6	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	17 412.0	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	20 042.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	19 600.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>17 134.6</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 831.2</b>	<b>1 861.6</b>
26		1998	<b>17 412.0</b>	<b>1 684.9</b>	<b>1 544.9</b>	<b>1 710.5</b>	<b>1 764.9</b>	<b>1 727.3</b>
27	Received from distributor storage	1999	3 051.9	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 421.9	535.0	376.0	398.1	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>20 186.4</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
34		1998	<b>19 833.9</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	1 062.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	999.9	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 055.4	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 567.4	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	2 279.1	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	2 709.1	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>5 397.4</b>	<b>679.9</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.8</b>	<b>571.9</b>
62		1998	<b>5 276.4</b>	<b>683.6</b>	<b>587.5</b>	<b>629.5</b>	<b>574.3</b>	<b>490.3</b>
63	Exports	1999	9 313.1	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	9 508.8	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 098.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 444.5	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 716.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	1 963.8	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	-0.9	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	1.7	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	394.7	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	445.1	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	267.0	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	193.7	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>20 186.4</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
76		1998	<b>19 833.9</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 941.0	2 100.6	1 966.2	2 007.8	2 157.9			1999	Production originale brute 1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998	2
10.6	10.9	17.6	21.5	22.7			1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998	4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3	2 135.2			1999	Production originale nette 5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3	2 135.2			1999	<b>Prélèvements nets 9</b>
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	10
57.4	60.3	54.4	49.6	58.2			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
151.6	178.8	189.3	190.1	222.9			1999	- Pertes lors de traitement 15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998	16
78.1	81.9	91.0	65.6	88.8			1999	- Utilisation dans les usines (5) 17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998	18
-25.3	8.1	-64.2	-29.4	-34.3			1999	- Rectifications 19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998	20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6			1999	Livraison de gaz marchand 21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3	2 135.2			1999	Disposition total 23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6			1999	<b>Total du gaz marchand 25</b>
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3			1999	Destockage par les distributeurs 27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9			1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1			1999	- Ontario 45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0			1999	- Alberta 51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998	52
148.3	74.0	68.3	134.8	204.6			1999	- Colombie-Britannique 53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
451.2	374.5	408.4	444.2	525.7			1999	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1998	62
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4			1999	Exportations 63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0			1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8			1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9			1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5			1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998	72
16.7	19.7	48.5	-12.3	34.6			1999	Pertes dans les pipelines 73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998	74
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9			1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Yukon

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	520.0		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	340.7	451.9	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.3		-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	519.7		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	339.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	519.7		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
10		1998	339.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
11	Field disposition and usage (2)	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-		-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	89.0		10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	58.3	77.4	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses	1999	26.8		4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	27.3	35.4	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-		-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	519.7		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	339.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
26		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
27	Received from distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
34		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-		-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
62		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
63	Exports	1999	-		-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-		-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-		-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-		-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-		-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	403.9		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
76		1998	254.3	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9			1999	Approvisionnement : Production originale brute	1
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1998		2
-	-	0.1	0.1	0.1	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1	1998		4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Production originale nette	5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Prélèvements nets	9
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0			1999	- Pertes lors de traitement	15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998		16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Livraison de gaz marchand	21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Disposition total	23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Total du gaz marchand	25
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	- Colombie-Britannique	53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Total des ventes services de gaz	61
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		76

/ compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

/ compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories**

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	123.7		12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	133.7	158.7	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.7		0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	0.9	1.1	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	123.0		12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	132.8	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>123.0</b>		<b>12.5</b>	<b>11.3</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
10		1998	<b>132.8</b>	<b>157.6</b>	<b>13.3</b>	<b>12.5</b>	<b>13.1</b>	<b>13.7</b>	<b>13.5</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-		-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	2.4		0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.0	3.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses	1999	-1.5		-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.0	-1.1	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-		-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	122.1		12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	130.8	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	123.0		12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	132.8	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>122.1</b>		<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
26		1998	<b>130.8</b>	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>122.1</b>		<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
34		1998	<b>130.8</b>	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-		-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	16.6		1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	19.7	23.4	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	105.5		10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	111.1	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>122.1</b>		<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
62		1998	<b>130.8</b>	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
63	Exports	1999	-		-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-		-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-		-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-		-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-		-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>122.1</b>		<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
76		1998	<b>130.8</b>	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1		1999	Production originale brute		1
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	1998			2
-	-	-	0.1	0.1		1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes		3
-	0.1	-	-	0.2	0.1	1998			4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0		1999	Production originale nette		5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	1998			6
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké		7
-	-	-	-	-	-	1998			8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0		1999	<b>Prélèvements nets</b>		9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	1998			10
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers		11
-	-	-	-	-	-	1998			12
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs		13
-	-	-	-	-	-	1998			14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3		1999	- Pertes lors de traitement		15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	1998			16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2		1999	- Utilisation dans les usines (5)		17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	1998			18
-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications		19
-	-	-	-	-	-	1998			20
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9		1999	Livraison de gaz marchand		21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	1998			22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0		1999	Disposition total		23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	1998			24
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9		1999	<b>Total du gaz marchand</b>		25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	1998			26
-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs		27
-	-	-	-	-	-	1998			28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations		29
-	-	-	-	-	-	1998			30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages		31
-	-	-	-	-	-	1998			32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9		1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>		33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	1998			34
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-		1999	Ventes des services - Terre-Neuve		35
-	-	-	-	-	-	1998			36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard		37
-	-	-	-	-	-	1998			38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse		39
-	-	-	-	-	-	1998			40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick		41
-	-	-	-	-	-	1998			42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec		43
-	-	-	-	-	-	1998			44
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario		45
-	-	-	-	-	-	1998			46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba		47
-	-	-	-	-	-	1998			48
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan		49
-	-	-	-	-	-	1998			50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta		51
-	-	-	-	-	-	1998			52
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7		1999	- Colombie-Britannique		53
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1998			54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon		55
-	-	-	-	-	-	1998			56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2		1999	- Territoires du Nord-Ouest		57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	1998			58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut		59
-	-	-	-	-	-	1998			60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9		1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>		61
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	1998			62
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations		63
-	-	-	-	-	-	1998			64
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)		65
-	-	-	-	-	-	1998			66
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs		67
-	-	-	-	-	-	1998			68
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau		69
-	-	-	-	-	-	1998			70
-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux		71
-	-	-	-	-	-	1998			72
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines		73
-	-	-	-	-	-	1998			74
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9		1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>		75
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	1998			76

/ compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
/ compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	651.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1998</b>	<b>651.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	537.9	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	644.8	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	9.3	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.0	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>651.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1998</b>	<b>651.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Cubic metres at a pressure of 101.325 kilopascals and at 15 degrees Celsius									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		8
-	-	-	-	-	-	-	1999	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		20
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	-	-	1999	Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		44
52.1	52.9	53.8	51.7	50.8	-	-	1999	- Ontario	45
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	- 1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		52
-	-	-	-	6.9	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	1.2	-	0.4	- 1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	-	-	1999	Total des ventes services de gaz	61
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 1998		74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	1999	2 741.1		254.9	264.9	291.7	281.1	290.5
02		1998	2 742.7	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	2.1		-	0.1	0.2	0.1	0.2
04		1998	25.8	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	235.3		29.3	27.2	29.8	24.9	25.7
06		1998	219.7	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	33.5		3.4	3.2	3.6	3.0	2.8
10		1998	30.4	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	8 256.7		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	8 126.8	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	200.2		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	354.2	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>8 490.4</b>		<b>957.1</b>	<b>806.1</b>	<b>818.5</b>	<b>795.9</b>	<b>878.4</b>
16		<b>1998</b>	<b>8 511.4</b>	<b>10 417.6</b>	<b>915.1</b>	<b>873.4</b>	<b>874.4</b>	<b>811.5</b>	<b>832.1</b>
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	19.0		1.9	1.9	2.3	2.1	1.6
20		1998	16.3	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	4 343.8		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	4 252.1	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	211.6		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	282.1	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>4 574.4</b>		<b>565.1</b>	<b>437.3</b>	<b>453.7</b>	<b>417.1</b>	<b>467.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>4 550.5</b>	<b>5 573.1</b>	<b>513.1</b>	<b>459.5</b>	<b>482.1</b>	<b>442.1</b>	<b>439.7</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	8 362.9		721.9	652.0	826.9	837.4	892.2
32		1998	8 760.2	10 493.6	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	72.5	136.9	-	-	-	-	-
35	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>8 382.2</b>		<b>741.2</b>	<b>652.0</b>	<b>826.9</b>	<b>837.4</b>	<b>892.2</b>
36		<b>1998</b>	<b>8 832.7</b>	<b>10 630.5</b>	<b>897.6</b>	<b>876.9</b>	<b>1 035.9</b>	<b>846.4</b>	<b>826.9</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	6 074 614		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	5 982 831	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	759 353		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	780 018	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>6 833 967</b>		<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>
46		<b>1998</b>	<b>6 762 849</b>	<b>8 171 951</b>	<b>691 566</b>	<b>647 043</b>	<b>719 993</b>	<b>662 949</b>	<b>680 404</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998 - 1999**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
								<b>Utilisation en recyclage</b>
252.0	260.4	300.0	270.7	274.9		1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998	02
0.2	0.2	1.0	0.1	-		1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998	04
21.3	22.0	31.0	9.7	14.4		1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Propane</b>
-	-	-	-	-		1999	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1998	08
3.6	3.6	3.5	3.3	3.5		1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998	10
798.8	850.9	848.0	762.1	865.3		1999	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998	12
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2		1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998	14
<b>820.5</b>	<b>872.1</b>	<b>869.0</b>	<b>784.8</b>	<b>888.0</b>		<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>
<b>813.8</b>	<b>858.4</b>	<b>876.9</b>	<b>773.1</b>	<b>882.7</b>	<b>895.1</b>	<b>1 011.1</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
								<b>Butane</b>
-	-	-	-	-		1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
1.8	2.0	1.9	1.7	1.8		1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998	20
398.6	432.3	426.3	383.2	478.3		1999	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998	22
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6		1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998	24
<b>424.0</b>	<b>455.5</b>	<b>446.8</b>	<b>403.6</b>	<b>503.7</b>		<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>25</b>
<b>418.3</b>	<b>445.6</b>	<b>452.9</b>	<b>402.1</b>	<b>495.1</b>	<b>468.6</b>	<b>554.0</b>	<b>1998</b>	<b>26</b>
								<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>
-	-	-	-	-		1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-		1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
774.0	923.9	992.6	838.0	904.0		1999	Alberta	31
705.8	909.1	890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1998	32
-	-	-	-	-		1999	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998	34
<b>774.0</b>	<b>923.9</b>	<b>992.6</b>	<b>838.0</b>	<b>904.0</b>		<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>35</b>
<b>705.8</b>	<b>909.1</b>	<b>895.9</b>	<b>877.4</b>	<b>960.8</b>	<b>953.0</b>	<b>844.8</b>	<b>1998</b>	<b>36</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
								<b>Soufre</b>
-	-	-	-	-		1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-		1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
506 382	670 478	612 882	633 919	635 885		1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998	42
75 032	76 559	71 729	65 760	77 798		1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998	44
<b>581 414</b>	<b>747 037</b>	<b>684 611</b>	<b>699 679</b>	<b>713 683</b>		<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>45</b>
<b>568 050</b>	<b>711 818</b>	<b>687 297</b>	<b>693 235</b>	<b>700 494</b>	<b>684 150</b>	<b>724 952</b>	<b>1998</b>	<b>46</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

## Statistics Canada

### TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL	
▶ Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)	
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL	
	PF 097019	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



**COURRIER**

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



**INTERNET** order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



**1 800 363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>	
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>RÉDUCTION</b> (s'il y a lieu)	
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
▶ TPS N° R121491807	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
<b>PF097019</b>		

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada



# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,  
Friends, Colleagues and Clients

## A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

*Canada A Portrait* profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.  
Celebrate the beginning  
of a millennium.

Order your copies today!

*Canada A Portrait* (cat. no. 11-403-XPE00001)  
costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division,  
Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,  
vos amis, vos collègues et vos clients

## Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

*Un portrait du Canada* dresse un profil de notre pays à l'aube du 21<sup>e</sup> siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56<sup>e</sup> édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché  
sur le Canada en cette fin de siècle.  
Quoi de mieux pour célébrer le début  
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPFO0001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



Build on the range and depth of  
your knowledge and experience

# Put the *power* of Inter-Corporate Ownership 1998 to work for you!

W

hen you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing: Performance. *Inter-Corporate Ownership 1998* helps you meet your standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.

## Knowledge = Power

*Inter-Corporate Ownership 1998* provides you with **value-added** features you simply **cannot** get anywhere else, including:

- ▶ **89,000** comprehensive company listings, with approximately **11,000** foreign parent companies
- ▶ **tens of thousands more** listings than any comparable resource
- ▶ meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- ▶ a **choice** of formats to better meet your particular information needs:
  - ★ CD-ROM
  - ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, *Inter-Corporate Ownership 1998* will help you to:

- ▶ identify corporate pyramids and explore investment opportunities
- ▶ pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
- ▶ locate potential customers and learn about competitors
- ▶ trace changes in foreign control and uncover export opportunities

- ▶ fulfill due diligence requirements

Research business ownership questions more **quickly, reliably** and **easily** with *Inter-Corporate Ownership 1998*. Put its powerful contents to work for you!

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

**Special package offers on  
ICO 98 Book & CD-ROM  
now available!**

**Save 15%-20%!**

*Inter-Corporate Ownership 1998* — Book (Cat. No. 61-517-XPB) is \$350.  
*Inter-Corporate Ownership 1998* on CD-ROM (Cat. No. 61-517-XEB) costs \$995 for an annual subscription or \$350 for a single quarterly issue.  
**Special Package Offers:** ICO 98 Book & CD-ROM annual subscription costs \$1076;  
ICO 98 Book & CD-ROM current quarterly issue costs \$395. ALL PRICES EXCLUDE SALES TAX. For brief quotes on individual company listings, contact an account executive at one of the regional reference centres listed in this publication.

Soyez à la fine pointe de votre  
savoir-faire et de votre expérience

# Tirez *profit* de Liens de parenté entre sociétés 1998

P our demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot. Rendement. *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aide à atteindre vos normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.

## Savoir-faire = Pouvoir

*Liens de parenté entre sociétés 1998* vous procure des caractéristiques à **valeur ajoutée** que vous ne pouvez tout simplement pas retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ **89 000** inscriptions détaillées, dont celles d'environ **11 000** sociétés-mères étrangères
- ▶ **des dizaines de milliers d'inscriptions de plus** que toute source comparable
- ▶ des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- ▶ un **choix** de formats pour mieux satisfaire vos besoins particuliers :
  - ★ CD-ROM
  - ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- ▶ pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- ▶ reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- ▶ suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- ▶ répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

*Liens de parenté entre sociétés 1998* répond **plus rapidement, plus adéquatement et plus facilement** aux questions sur les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 800 889-9734 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

**Offres spéciales pour le livre  
LPS 1998 & le CD-ROM  
disponibles maintenant!**

**Épargnez de 15 % à 20 %!**

*Liens de parenté entre sociétés 1998* — Livre (N° 61-517-XPB au catalogue) se vend 350 \$.  
*Liens de parenté entre sociétés 1998* sur CD-ROM (N° 61-517-XEB au catalogue) se vend 995 \$ pour un abonnement annuel ou 350 \$ pour un seul numéro trimestriel. Offres spéciales : LPS 1998 Livre & CD-ROM abonnement annuel pour 1076 \$; LPS 1998 Livre & CD-ROM numéro trimestriel courant pour 395 \$. TOUS LES PRIX N'INCLUENT PAS LES TAXES DE VENTE. Pour de brèves interrogations sur des entreprises individuelles, communiquez avec une des personnes répertoriées à un des centres de consultation fournis dans la présente publication.



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 1999

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line (Canada and United States)	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US \$19.00 per issue and US \$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19,00\$ et un abonnement d'un an coûte 186,00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19,00\$ US et un abonnement d'un an coûte 186,00\$ US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 1999

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 11

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 11

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs. Harding may be reached at (613) 951-5708.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Eléonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme. Harding au numéro (613) 951-5708.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>47</b>
 <b>Definitions</b>	<b>47</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>47</b>
 <b>Définitions</b>	<b>47</b>



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## HIGHLIGHTS

### **November 1999**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1999 increased 1.6% amounting to 10.5 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in November 1998. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 8.6% over November 1998.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.8 million cubic metres (53.7%) were sent to Canadian refineries and 6.7 million cubic metres (46.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 0.3% to 17.0 billion cubic metres. Marketable production for November amounted to 13.4 billion cubic metres, a decrease of 0.5%.

The disposition of natural gas for November 1999 is as follows: 0.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.1 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### **Novembre 1999**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 1999 a diminué de 1,6% pour atteindre 10,5 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en novembre 1998. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,6% par rapport à novembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (46,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 0.3% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes. En novembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une baisse de 0,5%.

Au cours du mois de novembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,3 milliard de mètre cube sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	27 709.6		2 548.8	2 307.7	2 533.0	2 418.9	2 476.4
2		1998	29 018.4	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	43 246.3		4 075.6	3 651.7	3 797.0	3 864.4	4 127.6
4		1998	46 984.1	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	17 134.4		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	16 223.2	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	12 976.5		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 119.6	1 180.2
8		1998	15 118.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	1999	<b>101 066.8</b>		<b>9 282.9</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 028.1</b>	<b>8 726.7</b>	<b>9 288.5</b>
10		1998	<b>107 344.3</b>	<b>117 080.7</b>	<b>9 818.7</b>	<b>9 248.8</b>	<b>10 101.0</b>	<b>9 499.0</b>	<b>9 701.7</b>
11	Condensate	1999	421.5		40.0	35.9	39.3	36.2	37.9
12		1998	410.0	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	9 811.6		962.9	837.0	933.7	865.9	928.2
14		1998	9 935.6	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	1999	<b>111 299.9</b>		<b>10 285.8</b>	<b>9 268.1</b>	<b>10 001.1</b>	<b>9 628.8</b>	<b>10 254.6</b>
16		1998	<b>117 689.9</b>	<b>128 400.2</b>	<b>10 830.8</b>	<b>10 172.7</b>	<b>11 096.1</b>	<b>10 398.9</b>	<b>10 625.1</b>
17	Imports	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	<b>154 751.0</b>		<b>14 498.1</b>	<b>13 118.6</b>	<b>14 139.3</b>	<b>13 420.2</b>	<b>14 444.7</b>
20		1998	<b>158 719.6</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	18 531.8		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	16 474.8	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	18 584.5		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	19 066.4	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	23 559.4		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	24 735.2	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	3 080.4		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 328.2	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	21 873.6		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	20 911.8	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	3 123.2		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 985.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	1999	<b>88 752.8</b>		<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 513.6</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
38		1998	<b>87 501.4</b>	<b>95 434.8</b>	<b>8 122.6</b>	<b>7 504.5</b>	<b>8 243.3</b>	<b>6 849.0</b>	<b>7 850.2</b>
39	Exports to the United States	1999	65 746.7		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	70 517.4	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	721.1	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	<b>Total Exports</b>	1999	<b>65 746.7</b>		<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
44		1998	<b>71 238.5</b>	<b>77 429.4</b>	<b>7 007.9</b>	<b>6 204.5</b>	<b>5 989.6</b>	<b>6 601.0</b>	<b>6 673.5</b>
45	Net Inventory Changes	1999	1 017.8		- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
46		1998	- 184.6	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	327.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	404.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 1 093.7		11.9	- 140.9	45.8	- 164.2	- 0.3
50		1998	- 240.1	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	<b>154 751.0</b>		<b>14 498.1</b>	<b>13 118.6</b>	<b>14 139.3</b>	<b>13 420.2</b>	<b>14 444.7</b>
52		1998	<b>158 719.6</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 417.0	2 529.3	2 597.2	2 567.4	2 669.1	2 644.8		1999	Pétrole brut lourd	1
2 549.3	2 583.4	2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	1998		2
3 836.5	4 088.2	4 033.1	3 807.5	3 825.9	4 138.8		1999	Pétrole brut léger et médium	3
4 218.5	4 414.1	4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3		1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.4	1 230.5	1 275.3	1 230.4	1 258.2	1 192.1		1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
9 205.8	9 650.4	9 546.5	8 984.6	9 359.1	9 599.0		1999	Total pétrole brut	9
9 873.0	9 949.8	9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	1998		10
33.4	36.1	37.2	39.1	42.2	44.2		1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998		12
822.6	873.3	866.8	879.6	951.9	889.7		1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998		14
10 061.8	10 559.8	10 450.5	9 903.3	10 353.2	10 532.9		1999	Total prélèvements net	15
10 718.6	10 891.1	10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	1998		16
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
14 038.4	14 625.9	13 619.7	13 651.7	14 633.6	14 560.8		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		20
							Utilisation :		
1 641.8	1 862.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 752.8	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 688.9	1 649.3	1 479.4	1 775.7	1 724.2		1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1998		24
2 082.5	2 167.0	2 270.6	1 971.2	2 173.3	2 206.9		1999	- Ontario	25
2 274.2	2 231.2	2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
315.7	338.4	283.9	349.2	301.4	281.7		1999	- Saskatchewan	29
305.5	329.7	351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1998		30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	1 995.6	2 128.8	1 864.0		1999	- Alberta	31
2 014.9	2 049.8	2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1998		32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5		1999	- Colombie-Britannique	33
270.4	252.6	294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
7 890.0	8 462.4	7 732.3	7 863.6	8 442.7	7 825.7		1999	Total livré aux raffineries	37
8 325.1	7 571.1	8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	1998		38
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2		1999	Exportation aux États-Unis	39
6 795.0	6 513.5	6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998		42
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2		1999	Exportations totales	43
6 968.0	6 513.5	6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	1998		44
-69.8	-622.7	22.0	421.3	119.1	123.0		1999	Variations nettes des stocks	45
-861.6	-107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-129.4	136.8	-372.9	-339.0	-19.0	-122.5		1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	-152.7	-11.6	1998		50
14 038.4	14 625.9	13 619.7	13 651.7	14 633.6	14 560.8		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
10		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
16		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
20		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	66.3	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	1999	285.5	-	-	-	-	-
38		1998	134.4	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	4 802.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	3 203.4	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	1999	4 802.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
44		1998	3 203.4	269.7	247.1	-	135.4	134.7
45	Net Inventory Changes	1999	-41.3	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
46		1998	-42.8	-1.6	-41.1	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
52		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9 1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9 1998		20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	88.0	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	- 1998		22
-	87.2	110.3	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	48.7	17.6	- 1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
-	87.2	198.3	-	-	-	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	116.8	17.6	- 1998		38
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7	806.6	1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7	806.6	1999	<b>Exportations totales</b>	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9 1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	- 137.4	86.0 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9 1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	342.0		31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	915.2	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>342.0</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>915.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>342.0</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>915.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>342.0</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>915.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	421.1		90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>421.1</b>		<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>192.4</b>	<b>192.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80.3</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	461.6	461.6	-	-	-	157.2	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>693.2</b>	<b>693.2</b>	<b>-</b>	<b>154.5</b>	<b>-</b>	<b>157.2</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-79.1		-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	29.6	69.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>342.0</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>915.2</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999	Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		20
							<b>Utilisation :</b>	
80.3	100.1	-	-	72.8	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
112.1	-	-	-	-	-	- 1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	77.1	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	43
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	- 1998		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	1999	Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9 1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>225.2</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
10		<b>1998</b>	<b>198.5</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>225.2</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
16		<b>1998</b>	<b>198.5</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>225.2</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>198.5</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>225.2</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
38		<b>1998</b>	<b>198.5</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>225.2</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>198.5</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	Total pétrole brut	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	Total prélèvements net	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
-	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	- 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1 1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	527.2		50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	582.2	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>527.2</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>582.2</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>527.2</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>582.2</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>527.2</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>582.2</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	26.8		4.2	-	-	5.6	-
26		1998	82.5	92.1	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>26.8</b>		<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>82.5</b>	<b>92.1</b>	<b>12.7</b>	<b>14.9</b>	<b>14.7</b>	<b>4.5</b>	<b>4.5</b>
39	Exports to the United States	1999	533.2		67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	471.7	495.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>533.2</b>		<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>471.7</b>	<b>495.7</b>	<b>39.7</b>	<b>29.2</b>	<b>37.8</b>	<b>46.0</b>	<b>45.3</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-28.6		-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.1	21.5	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-4.2		-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	25.9	24.4	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>527.2</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>582.2</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5 1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5 1998		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
9.0	-	-	-	-	8.0	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
9.0	-	-	-	-	8.0	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6 1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0 1998		44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5 1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5 1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	14 874.0		1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	15 640.1	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	4 802.8		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	5 640.3	6 118.0	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	19 676.8		1 807.5	1 653.0	1 797.5	1 698.4	1 746.7
10		1998	21 280.4	23 153.4	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	16.9		1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
14		1998	12.1	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	Total net Withdrawals	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
16		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
20		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 566.3		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	4 313.9	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 972.9		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 772.0	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	305.3		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	319.2	353.1	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	5 844.5		608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
38		1998	6 405.1	6 978.5	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2
39	Exports to the United States	1999	13 028.3		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	14 341.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	13 028.3		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
44		1998	14 341.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
45	Net Inventory Changes	1999	208.5		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	-25.5	11.0	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	612.4		62.2	37.4	78.0	40.5	55.2
50		1998	571.4	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	TOTAL DISPOSITION	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
52		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 288.7	1 341.8	1 401.7	1 399.7	1 466.5	1 454.4		1999	Pétrole brut médium et lourd	1
1 364.6	1 390.1	1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1998		2
406.9	424.8	445.5	434.6	459.6	449.5		1999	Pétrole brut léger	3
501.8	511.6	511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1998		4
-	-	-	-	-	-		1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-		1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
1 695.6	1 766.6	1 847.2	1 834.3	1 926.1	1 903.9		1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
1 866.4	1 901.7	1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	1998		10
-	-	-	-	-	-		1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6		1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998		14
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		16
-	-	-	-	-	-		1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		20
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-		1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0		1999	- Ontario	25
354.2	202.5	546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
183.0	170.1	166.2	263.2	219.0	208.0		1999	- Saskatchewan	29
165.1	176.2	193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1998		30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7		1999	- Alberta	31
30.3	33.0	35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	1998		32
-	-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
455.8	425.2	549.4	683.0	486.4	453.7		1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
549.6	411.7	775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1998		38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5		1999	Exportation aux États-Unis	39
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5		1999	<b>Exportations totales</b>	43
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7		1999	Variations nettes des stocks	45
-90.3	143.1	-165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	1998		46
-	-	-	-	-	-		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
58.1	26.5	69.4	7.6	97.9	79.6		1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998		50
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	12 835.6		1 208.2	1 078.2	1 183.5	1 136.9	1 156.8
2		1998	13 378.3	14 531.6	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	28 766.6		2 779.4	2 478.9	2 758.1	2 603.7	2 665.9
4		1998	32 394.6	35 244.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	17 134.4		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	16 223.2	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	12 976.5		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 119.6	1 180.2
8		1998	15 118.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>71 713.1</b>		<b>6 646.1</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.7</b>	<b>6 184.0</b>	<b>6 507.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>77 114.7</b>	<b>84 010.6</b>	<b>6 943.6</b>	<b>6 628.2</b>	<b>7 427.2</b>	<b>6 939.0</b>	<b>7 104.4</b>
11	Condensate	1999	378.3		35.5	32.0	35.2	32.3	33.9
12		1998	358.6	393.2	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	9 295.1		912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	9 390.6	10 272.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>81 386.5</b>		<b>7 594.4</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 038.3</b>	<b>7 423.5</b>
16		<b>1998</b>	<b>86 863.9</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>81 386.5</b>		<b>7 594.4</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 038.3</b>	<b>7 423.5</b>
20		<b>1998</b>	<b>86 863.9</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	11 143.5		1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	12 813.0	14 165.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 107.5		131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 556.2	1 678.0	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	21 004.0		1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
32		1998	19 965.5	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 757.1		159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	2 080.7	2 248.9	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>35 064.2</b>		<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 396.6</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>36 415.4</b>	<b>39 764.8</b>	<b>3 398.1</b>	<b>3 131.8</b>	<b>3 387.3</b>	<b>2 696.0</b>	<b>3 189.0</b>
39	Exports to the United States	1999	46 595.4		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	50 833.5	55 272.7	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	-	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>46 595.4</b>		<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>51 093.0</b>	<b>55 532.2</b>	<b>5 074.6</b>	<b>4 382.4</b>	<b>4 443.1</b>	<b>4 812.8</b>	<b>5 012.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	1 010.4		- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
46		1998	- 211.3	- 142.2	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	327.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	404.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 1 610.9		- 48.7	- 158.3	- 4.7	- 173.4	- 76.7
50		1998	- 837.6	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 118.0	- 23.5	- 68.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>81 386.5</b>		<b>7 594.4</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 038.3</b>	<b>7 423.5</b>
52		<b>1998</b>	<b>86 863.9</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
1 128.3 1 184.7	1 187.5 1 193.3	1 195.5 1 181.0	1 167.7 1 139.5	1 202.6 1 180.1	1 190.4 1 135.1	1 153.3 1998	1999 1998	Pétrole brut lourd1 2
2 492.1 2 893.6	2 645.1 3 001.8	2 627.5 2 966.6	2 521.0 2 815.6	2 646.0 2 916.9	2 548.9 2 804.8	2 850.0 1998	1999 1998	Pétrole brut léger et médium3 4
1 755.9 1 661.1	1 802.4 1 464.7	1 640.9 1 350.1	1 379.3 1 632.1	1 605.9 1 621.1	1 623.3 1 460.2	1 647.6 1998	1999 1998	Pétrole brut synthétique5 6
1 196.4 1 444.1	1 230.5 1 487.6	1 275.3 1 464.5	1 230.4 1 389.5	1 258.2 1 383.0	1 192.1 1 301.4	1 245.0 1998	1999 1998	Pétrole brut bitumineux7 8
6 572.7 7 183.5	6 865.5 7 147.4	6 739.2 6 962.1	6 298.4 6 976.7	6 712.7 7 101.1	6 554.7 6 701.5	6 895.9 1998	1999 1998	Total pétrole brut9 10
29.8 28.6	32.4 33.6	33.5 30.0	35.1 32.8	38.5 33.1	40.1 33.9	34.6 1998	1999 1998	Condensat11 12
771.3 764.0	823.8 851.8	824.4 876.6	831.9 847.0	903.7 875.8	846.9 856.3	881.7 1998	1999 1998	Pentanes plus13 14
7 373.8 7 976.1	7 721.7 8 032.8	7 597.1 7 868.7	7 165.4 7 856.5	7 654.9 8 010.0	7 441.7 7 591.7	7 812.2 1998	1999 1998	Total prélèvements net15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	Importations17 18
7 373.8 7 976.1	7 721.7 8 032.8	7 597.1 7 868.7	7 165.4 7 856.5	7 654.9 8 010.0	7 441.7 7 591.7	7 812.2 1998	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS19 20
							Utilisation :	
- -	52.1 -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	- Québec23 24
922.8 1 236.8	1 031.2 1 396.5	1 135.6 983.4	933.1 1 077.8	960.4 1 245.4	980.9 1 198.0	1 352.0 1998	1999 1998	- Ontario25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	- Manitoba27 28
132.7 140.4	168.3 153.5	117.7 158.0	86.0 140.9	82.4 130.7	73.7 109.3	121.8 1998	1999 1998	- Saskatchewan29 30
1 830.8 1 931.6	2 015.5 1 970.3	2 068.4 1 964.4	1 923.9 2 078.8	2 057.0 1 927.8	1 798.6 1 689.8	1 707.4 1998	1999 1998	- Alberta31 32
166.8 187.3	170.4 162.0	162.3 200.1	161.2 175.0	165.2 181.1	164.6 174.3	168.2 1998	1999 1998	- Colombie-Britannique33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest35 36
3 053.1 3 496.1	3 437.5 3 682.3	3 484.0 3 305.9	3 104.2 3 472.5	3 265.0 3 485.0	3 017.8 3 171.4	3 349.4 1998	1999 1998	Total livré aux raffineries37 38
4 487.2 5 018.5	4 595.1 4 753.7	4 568.5 4 336.5	4 045.8 4 365.6	4 339.5 4 522.6	4 440.2 4 275.1	4 439.2 1998	1999 1998	Exportation aux États-Unis39 40
- 95.3	- -	- -	- -	- -	- -	- 1998	1999 1998	Exportation dans d'autres pays41 42
4 487.2 5 113.8	4 595.1 4 753.7	4 568.5 4 336.5	4 045.8 4 365.6	4 339.5 4 522.6	4 440.2 4 275.1	4 439.2 1998	1999 1998	Exportations totales43 44
-60.4 - 595.7	- 443.0 - 435.9	-46.3 273.4	370.4 65.5	109.2 -36.9	147.8 281.3	69.1 1998	1999 1998	Variations nettes des stocks45 46
35.6 42.0	33.1 30.8	35.5 27.3	28.4 30.5	27.1 39.4	28.4 21.0	22.8 1998	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs47 48
- 141.7 -80.1	99.0 1.9	- 444.6 -74.4	- 383.4 -77.6	-85.9 -0.1	- 192.5 - 157.1	-68.3 1998	1999 1998	Pertes et rectifications49 50
7 373.8 7 976.1	7 721.7 8 032.8	7 597.1 7 868.7	7 165.4 7 856.5	7 654.9 8 010.0	7 441.7 7 591.7	7 812.2 1998	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	2 117.0		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 528.5	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>2 117.0</b>		<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 528.5</b>	<b>2 763.7</b>	<b>214.8</b>	<b>206.6</b>	<b>237.6</b>	<b>228.0</b>	<b>231.8</b>
11	Condensate	1999	43.2		4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	51.4	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	417.0		41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	452.5	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>2 577.2</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>3 032.4</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>2 577.2</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
20		<b>1998</b>	<b>3 032.4</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	564.3		91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
32		1998	627.1	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 366.1		129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	904.3	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 930.4</b>		<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 531.4</b>	<b>1 713.5</b>	<b>115.9</b>	<b>118.2</b>	<b>113.4</b>	<b>122.1</b>	<b>125.0</b>
39	Exports to the United States	1999	787.4		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 435.7	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>787.4</b>		<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
44		<b>1998</b>	<b>1 435.7</b>	<b>1 551.0</b>	<b>142.2</b>	<b>134.6</b>	<b>150.8</b>	<b>129.9</b>	<b>146.9</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-17.2		-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
46		1998	14.1	20.0	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	- 123.4		-32.3	-6.6	1.3	-15.9	-5.7
50		1998	51.2	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>2 577.2</b>		<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
52		<b>1998</b>	<b>3 032.4</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnementnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1	1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1	1999	Total pétrole brut	9
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998	10
3.6	3.7	3.7	4.0	3.7	4.1	1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998	12
42.4	39.8	33.2	39.0	38.9	33.6	1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998	14
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8	1999	Total prélèvements net	15
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998	32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	1999	Total livré aux raffineries	37
136.1	137.1	160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1998	38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	1999	Exportations totales	43
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998	44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-12.4	-16.4	-4.2	1.8	-23.9	-9.1	1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998	50
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 418.9		131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 429.8	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	1 418.9		131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
10		1998	1 429.8	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	82.6		7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	80.4	87.9	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	Total net Withdrawals	1999	1 501.5		139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
16		1998	1 510.2	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	1 501.5		139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
20		1998	1 510.2	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 504.0		140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 512.0	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	1 504.0		140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
38		1998	1 512.0	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
39	Exports to the United States	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	10.3		-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.7	1.7	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-12.8		-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-3.5	-4.7	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 501.5		139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
52		1998	1 510.2	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5 1998		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4 1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1998		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4 1998		20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6 1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	- 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2 1998		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4 1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	43 451.1	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	41 029.7	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>43 451.1</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
20		<b>1998</b>	<b>41 029.7</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	17 970.6	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	16 214.3	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	18 387.0	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	19 000.1	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	7 093.6	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	5 815.3	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>43 451.1</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>41 029.7</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	47.5	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-47.5	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>43 451.1</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
52		<b>1998</b>	<b>41 029.7</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1998		2
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	- 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	- 1998		16
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	18
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	20

## Utilisation :

1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998	22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4	1 775.7	1 724.2	1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998	24
764.1	753.9	626.9	489.0	807.8	838.3	1999	- Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998	50
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	191 671.3	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	186 891.1	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 397.3	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 882.1	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	189 274.0	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	184 009.0	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	12 287.7	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	12 164.7	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>176 988.3</b>	<b>17 809.7</b>	<b>15 514.2</b>	<b>16 617.3</b>	<b>15 992.9</b>	<b>16 144.6</b>
10		1998	<b>171 844.3</b>	<b>17 153.1</b>	<b>15 130.0</b>	<b>16 645.5</b>	<b>15 551.3</b>	<b>15 246.3</b>
11	Field disposition and usage	1999	3 788.3	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 620.5	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	3 173.7	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 536.8	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage (1)	1999	16 803.9	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	16 674.7	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses (2)	1999	5 948.0	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	5 659.5	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 616.2	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 808.8	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	147 888.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	146 161.6	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	176 988.3	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	171 844.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>147 888.6</b>	<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 554.0</b>	<b>13 548.8</b>
26		1998	<b>146 161.6</b>	<b>14 631.1</b>	<b>12 775.4</b>	<b>14 086.9</b>	<b>13 356.0</b>	<b>12 895.6</b>
27	Received from distributor storage	1999	11 725.6	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	9 924.6	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>160 291.0</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
34		1998	<b>156 792.5</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	5 459.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 345.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	9 782.3	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	10 599.9	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 285.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 218.3	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 441.1	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 296.1	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	18 111.8	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	18 089.9	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 414.0	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	3 683.8	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	118.6	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	121.2	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>39 612.5</b>	<b>6 322.9</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 810.2</b>	<b>2 936.7</b>
62		1998	<b>40 355.1</b>	<b>6 397.3</b>	<b>5 034.0</b>	<b>5 125.5</b>	<b>3 810.7</b>	<b>2 726.5</b>
63	Exports	1999	86 548.8	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	81 485.8	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	18 243.4	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	16 530.4	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	9 931.8	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	12 857.3	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	7.3	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	-8.2	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 880.7	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	5 839.1	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	66.5	226.3	- 105.5	-92.3	- 342.5	- 50.1
74		1998	- 266.8	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>160 291.0</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
76		1998	<b>156 792.5</b>	<b>17 330.2</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
<b>Approvisionnements :</b>									
16 411.6	17 686.2	17 456.9	16 930.0	17 936.0	17 218.0	1999	Production originale brute		1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998		2
198.2	188.3	209.6	183.3	310.2	256.8	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes		3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998		4
16 213.4	17 497.9	17 247.3	16 746.7	17 625.8	16 961.2	1999	Production originale nette		5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998		6
1 084.7	1 482.9	1 422.1	1 191.2	1 213.5	990.3	1999	Moins gaz injecté et stocké		7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998		8
<b>15 130.7</b>	<b>16 015.0</b>	<b>15 825.2</b>	<b>15 555.5</b>	<b>16 412.3</b>	<b>15 970.9</b>	<b>1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>		<b>9</b>
<b>14 587.6</b>	<b>15 281.6</b>	<b>15 242.3</b>	<b>14 890.5</b>	<b>15 954.2</b>	<b>16 161.9</b>	<b>17 140.0</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
325.5	357.0	357.0	346.7	363.2	347.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers		11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998		12
253.9	250.1	335.3	285.2	248.2	237.4	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs		13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998		14
1 393.8	1 573.5	1 634.9	1 411.6	1 626.9	1 601.1	1999	- Pertes lors de traitement (1)		15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998		16
502.3	474.0	730.2	499.4	571.1	551.5	1999	- Utilisation dans les usines (2)		17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998		18
-7.3	-1.2	-405.1	-36.6	-307.8	-182.6	1999	- Rectifications		19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998		20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 416.3	1999	Livraison de gaz marchand		21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998		22
15 128.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 970.9	1999	Disposition total		23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998		24
<b>12 660.5</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 172.9</b>	<b>13 049.2</b>	<b>13 910.7</b>	<b>13 416.3</b>	<b>1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>		<b>25</b>
<b>12 507.2</b>	<b>12 844.2</b>	<b>13 089.7</b>	<b>12 866.5</b>	<b>13 625.3</b>	<b>13 483.7</b>	<b>14 352.8</b>	<b>1998</b>		<b>26</b>
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1999	Destockage par les distributeurs		27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998		28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	1999	Importations		29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages		31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.1</b>	<b>14 531.4</b>	<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>		<b>33</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1998</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve		35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard		37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse		39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick		41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	1999	- Québec		43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1999	- Ontario		45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	1999	- Manitoba		47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	1999	- Saskatchewan		49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	1999	- Alberta		51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998		52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	392.9	1999	- Colombie-Britannique		53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998		54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon		55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	13.1	1999	- Territoires du Nord-Ouest		57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998		58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut		59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
<b>2 306.6</b>	<b>2 216.9</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>	<b>3 129.6</b>	<b>3 921.4</b>	<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>		<b>61</b>
<b>2 423.2</b>	<b>2 274.2</b>	<b>2 399.3</b>	<b>2 487.1</b>	<b>3 364.9</b>	<b>4 312.4</b>	<b>5 252.4</b>	<b>1998</b>		<b>62</b>
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5	8 173.6	8 138.2	1999	Exportations		63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998		64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 720.2	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)		65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998		66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	285.4	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs		67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998		68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau		69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998		70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	1999	Gaz consommé dans les réseaux		71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998		72
-90.6	214.6	180.6	25.5	135.1	-34.6	1999	Pertes dans les pipelines		73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998		74
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.1</b>	<b>14 531.4</b>	<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>		<b>75</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1998</b>		<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	1 253.6	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	787.4	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	356.3	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	709.2	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	897.3	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	78.2	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	796.1	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	12.5	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>101.2</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
10		<b>1998</b>	<b>65.7</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>3.7</b>
11	Field disposition and usage	1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	65.7	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	65.7	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	1999	Production originale brute	1
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	1998		2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	1998		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	1999	Production originale nette	5
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	1998		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	7.4	5.1	1998		8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999	<b>Prélèvements nets</b>	9
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	1998		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999	Disposition total	23
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1998		60
-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	1998		62
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1998		74
-	-	-	-	-	-	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	1998		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>255.7</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>248.9</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>255.7</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
26		<b>1998</b>	<b>248.9</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>255.7</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
34		<b>1998</b>	<b>248.9</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>255.7</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
62		<b>1998</b>	<b>248.9</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>255.7</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
76		<b>1998</b>	<b>248.9</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	Production originale brute	1	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	2	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4	4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	Production originale nette	5	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	6	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8	8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	<b>Prélèvements nets</b>	9	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	10	10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14	14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20	20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	Livraison de gaz marchand	21	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	22	22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	Disposition total	23	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	24	24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	26	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32	32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	34	34
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44	44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	- Ontario	45	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	46	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60	60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	62	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74	74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	76	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	7 370.1		691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	6 972.8	7 685.0	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	457.5		41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	429.2	466.4	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	6 912.6		650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	6 543.6	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>6 914.6</b>		<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>6 543.6</b>	<b>7 218.6</b>	<b>618.4</b>	<b>554.4</b>	<b>604.0</b>	<b>576.9</b>	<b>579.7</b>
11	Field disposition and usage	1999	851.8		78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	865.3	953.6	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	520.3		73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	340.2	375.4	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage (1)	1999	75.1		7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	71.2	77.4	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1
17	- Plant uses (2)	1999	83.2		9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	65.1	70.3	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 112.7		-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	40.7	65.6	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	5 494.9		504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	5 161.1	5 676.3	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	6 912.6		650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	6 543.6	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>5 494.9</b>		<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>5 161.1</b>	<b>5 676.3</b>	<b>474.5</b>	<b>434.4</b>	<b>475.7</b>	<b>453.4</b>	<b>458.7</b>
27	Received from distributor storage	1999	795.3		222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	608.8	817.9	231.6	68.1	145.9	34.2	3.0
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>6 290.2</b>		<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
34		<b>1998</b>	<b>5 769.8</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 575.3		258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 704.3	2 981.0	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 441.1		300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 296.1	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>4 016.4</b>		<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>4 000.4</b>	<b>4 547.6</b>	<b>541.0</b>	<b>396.2</b>	<b>501.2</b>	<b>352.0</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	1999	122.6		12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	141.0	142.1	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	981.4		121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	163.1	278.6	44.7	3.3	24.5	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	988.4		2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 125.3	1 129.9	1.1	-	11.5	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	4.9		-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	8.1	8.9	1.5	1.2	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	65.7		8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	76.7	85.4	10.6	7.4	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	110.8		23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	255.2	301.6	91.7	81.7	59.6	11.6	-12.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>6 290.2</b>		<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
76		<b>1998</b>	<b>5 769.8</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	704.4	1999	Production originale brute	1
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0	1999	Production originale nette	5
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0	1999	Prélèvements nets	9
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998	12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998	14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998	16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998	18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	7.9	1999	- Rectifications	19
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998	20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	1999	Livraison de gaz marchand	21
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0	1999	Disposition total	23
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	1999	Total du gaz marchand	25
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	1999	Destockage par les distributeurs	27
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	1999	- Ontario	45
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	1999	Total des ventes services de gaz	61
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998	62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1999	Exportations	63
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998	64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998	66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998	68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998	70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998	72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	1999	Pertes dans les pipelines	73
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998	74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	159 874.0		15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	156 520.2	171 740.3	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 421.2		118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 523.6	1 645.4	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	158 452.8		15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	154 996.6	170 094.9	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	11 491.6		666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	12 152.2	12 906.4	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>146 961.2</b>		<b>15 045.1</b>	<b>13 033.7</b>	<b>13 956.5</b>	<b>13 217.8</b>	<b>13 282.8</b>
10		1998	<b>142 844.4</b>	<b>157 188.5</b>	<b>14 475.8</b>	<b>12 701.9</b>	<b>13 931.6</b>	<b>12 902.0</b>	<b>12 556.8</b>
11	Field disposition and usage	1999	2 191.2		218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	2 082.4	2 293.5	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 653.4		280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	2 196.6	2 326.7	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage (1)	1999	14 520.6		1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	14 446.8	15 797.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses (2)	1999	4 965.2		457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	4 703.0	5 185.4	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	-75.0		353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 824.2	-1 680.4	-215.7	-114.7	-172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	122 705.8		12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	121 239.8	133 265.6	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	146 961.2		15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	142 844.4	157 188.5	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>122 705.8</b>		<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
26		1998	<b>121 239.8</b>	<b>133 265.6</b>	<b>12 407.8</b>	<b>10 738.3</b>	<b>11 839.2</b>	<b>11 076.5</b>	<b>10 653.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	7 677.6		2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 629.4	7 656.2	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>130 383.4</b>		<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
34		1998	<b>127 869.2</b>	<b>140 921.8</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	5 459.7		808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 345.9	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	5 082.9		1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	5 847.4	6 714.1	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 285.0		285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 218.3	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	15 875.6		2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	16 364.2	18 426.8	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	351.3		55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	317.0	386.9	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>28 054.5</b>		<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
62		1998	<b>29 092.8</b>	<b>32 923.6</b>	<b>5 002.7</b>	<b>3 907.4</b>	<b>3 742.5</b>	<b>2 756.8</b>	<b>1 784.6</b>
63	Exports	1999	76 204.3		7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	70 995.7	77 835.4	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	13 856.5		1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	13 426.3	14 902.6	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	7 169.7		156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 726.0	9 978.9	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-3.1		1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	-17.0	61.2	2.4	-2.3	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 370.9		546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	5 262.3	5 745.4	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	-269.4		65.0	-176.8	-51.5	-345.6	-47.5
74		1998	-616.8	-525.2	22.7	-91.3	-20.2	-299.6	-27.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>130 383.4</b>		<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
76		1998	<b>127 869.2</b>	<b>140 921.8</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnements :									
13 632.2	14 652.7	14 582.7	14 074.9	14 939.7	14 220.2	1999	Production originale brute	1	
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998		2
125.0	117.1	128.1	116.5	197.5	191.0		Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	121.8	1998		4
13 507.2	14 535.6	14 454.6	13 958.4	14 742.2	14 029.2		Production originale nette	5	
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	1998		6
981.2	1 356.5	1 317.4	1 114.0	1 204.0	828.8		Moins gaz injecté et stocké	7	
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	754.2	1998		8
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4		Prélèvements nets	9	
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		10
179.3	198.2	209.8	202.8	208.4	185.3		Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	211.1	1998		12
223.1	214.4	303.5	253.5	214.1	205.0		Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	130.1	1998		14
1 229.2	1 376.8	1 428.0	1 219.6	1 424.9	1 346.1		- Pertes lors de traitement (1)	15	
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	1998		16
417.3	383.3	631.5	406.2	459.7	459.3		- Utilisation dans les usines (2)	17	
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998		18
21.4	-5.7	-341.3	11.1	-267.2	-113.1		- Rectifications	19	
-214.5	-178.1	-300.4	-246.7	-190.8	-44.9	143.8	1998		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8		Livraison de gaz marchand	21	
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		22
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4		Disposition total	23	
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		24
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8		Total du gaz marchand	25	
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		26
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6		Destockage par les distributeurs	27	
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1 026.8	1998		28
-	-	-	-	-	-		Importations	29	
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-		Autres arrivages	31	
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-		- Île-Du-Prince-Édouard	37	
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-		- Nouvelle-Écosse	39	
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-		- Nouveau-Brunswick	41	
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8		- Québec	43	
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1		- Ontario	45	
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8		- Manitoba	47	
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
-	-	-	-	-	-		- Saskatchewan	49	
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9		- Alberta	51	
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	1998		52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2		- Colombie-Britannique	53	
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	1998		54
-	-	-	-	-	-		- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-		- Territoires du Nord-Ouest	57	
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-		- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8		Total des ventes services de gaz	61	
1 542.4	1 481.1	1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	1998		62
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5	7 168.4	7 228.5		Exportations	63	
6 216.9	6 675.0	6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	1998		64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 293.4		Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1998		66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	186.8		Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	252.9	1998		68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-34.9	-7.6	-9.9	7.5	60.7	-47.3	78.2	1998		70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6		Gaz consommé dans les réseaux	71	
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	483.1	1998		72
-118.3	180.8	112.9	33.1	101.5	-23.0		Pertes dans les pipelines	73	
-148.4	-34.3	-139.3	2.0	-32.3	150.9	91.6	1998		74
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	22 207.3	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	21 821.1	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	161.0	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	218.3	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	22 046.3	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	21 602.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>22 046.3</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
10		1998	<b>21 602.8</b>	<b>1 984.8</b>	<b>1 805.9</b>	<b>2 037.7</b>	<b>1 999.7</b>	<b>2 040.3</b>
11	Field disposition and usage	1999	644.1	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	607.1	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2 107.9	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	2 085.8	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses (2)	1999	872.7	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	861.6	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 428.5	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 025.3	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	18 850.1	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	19 073.6	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	22 046.3	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	21 602.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>18 850.1</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 831.2</b>	<b>1 861.6</b>
26		1998	<b>19 073.6</b>	<b>1 684.9</b>	<b>1 544.9</b>	<b>1 710.5</b>	<b>1 764.9</b>	<b>1 727.3</b>
27	Received from distributor storage	1999	3 252.7	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 686.4	535.0	376.0	398.1	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>22 102.7</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
34		1998	<b>21 760.0</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	1 193.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	1 099.9	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 236.2	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 725.7	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	2 596.8	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	3 042.8	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>6 026.9</b>	<b>679.9</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.8</b>	<b>571.9</b>
62		1998	<b>5 868.4</b>	<b>683.6</b>	<b>587.5</b>	<b>629.5</b>	<b>574.3</b>	<b>490.3</b>
63	Exports	1999	10 221.9	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	10 349.1	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 405.5	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 941.0	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 773.7	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	2 006.0	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	5.5	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	0.7	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	444.1	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	500.1	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	225.1	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	94.8	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>22 102.7</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
76		1998	<b>21 760.0</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 046.9	2 027.3	1999	Production originale brute 1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	1998		2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	21.6	1999		Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	1998		4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 025.3	1999		Production originale nette 5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999		Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	1998		8
<b>1 930.4</b>	<b>2 089.7</b>	<b>1 948.6</b>	<b>1 984.7</b>	<b>2 115.8</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1999</b>		<b>Prélèvements nets 9</b>
<b>1 923.0</b>	<b>2 009.4</b>	<b>1 829.9</b>	<b>1 944.2</b>	<b>2 025.9</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	63.9	1999		Emploi et utilisation sur les chantiers 11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999		Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	1998		14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	239.4	1999		- Pertes lors de traitement (1) 15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	1998		16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	83.9	1999		- Utilisation dans les usines (2) 17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	1998		18
-25.3	8.1	-64.2	-43.4	-33.7	-77.4	1999		- Rectifications 19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	1998		20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5	1999		Livraison de gaz marchand 21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1998		22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 025.3	1999		Disposition total 23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	1998		24
<b>1 668.6</b>	<b>1 760.6</b>	<b>1 678.1</b>	<b>1 710.4</b>	<b>1 799.6</b>	<b>1 715.5</b>	<b>1999</b>		<b>Total du gaz marchand 25</b>
<b>1 651.8</b>	<b>1 711.8</b>	<b>1 759.5</b>	<b>1 956.5</b>	<b>1 899.9</b>	<b>1 661.6</b>	<b>1998</b>		<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	1999		Destockage par les distributeurs 27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999		Importations 29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999		Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	1998		32
<b>1 865.7</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.1</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 933.9</b>	<b>1 916.3</b>	<b>1999</b>		<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>1 821.3</b>	<b>1 877.0</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 093.1</b>	<b>2 005.9</b>	<b>1 926.1</b>	<b>1998</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	1999		Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999		- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999		- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999		- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999		- Québec 43
-	-	-	-	-	-	1998		44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	1999		- Ontario 45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999		- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999		- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	1998		50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	1999		- Alberta 51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	1998		52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	310.7	1999		- Colombie-Britannique 53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	1998		54
-	-	-	-	-	-	1999		- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	1999		- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	1999		- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	1998		60
<b>451.2</b>	<b>374.5</b>	<b>408.4</b>	<b>444.2</b>	<b>532.7</b>	<b>622.5</b>	<b>1999</b>		<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>486.9</b>	<b>468.9</b>	<b>457.0</b>	<b>444.7</b>	<b>453.7</b>	<b>592.0</b>	<b>1998</b>		<b>62</b>
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4	908.8	1999		Exportations 63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	1998		64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	1999		Ventes directes (excluant services de gaz) 65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	1998		66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	1999		Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	1998		68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	1999		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	1998		70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	1999		Gaz consommé dans les réseaux 71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	1998		72
16.7	19.7	48.5	-12.3	27.6	-34.9	1999		Pertes dans les pipelines 73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	1998		74
<b>1 865.7</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.1</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 933.9</b>	<b>1 916.3</b>	<b>1999</b>		<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>1 821.3</b>	<b>1 877.0</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 093.1</b>	<b>2 005.9</b>	<b>1 926.1</b>	<b>1998</b>		<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Yukon

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	573.8		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	394.7	451.9	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.4		-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	573.4		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	393.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>573.4</b>		<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
10		1998	<b>393.9</b>	<b>451.0</b>	<b>34.7</b>	<b>30.6</b>	<b>33.6</b>	<b>32.9</b>	<b>33.1</b>
11	Field disposition and usage	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-		-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	97.6		10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	67.6	77.4	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses (2)	1999	30.6		4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	30.9	35.4	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-		-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	573.4		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	393.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>445.2</b>		<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
26		1998	<b>295.4</b>	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
27	Received from distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>445.2</b>		<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
34		1998	<b>295.4</b>	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-		-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>445.2</b>		<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
62		1998	<b>295.4</b>	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
63	Exports	1999	-		-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-		-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-		-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-		-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-		-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>445.2</b>		<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
76		1998	<b>295.4</b>	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	1999	Production originale brute	1
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2 1998		2
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1 1998		4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999	Production originale nette	5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999	<b>Prélèvements nets</b>	9
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8 1998		16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5 1998		18
-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	- 1998		20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	Livraison de gaz marchand	21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999	Disposition total	23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1 1998		24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	- 1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	- 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	- 1998		52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	- Colombie-Britannique	53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	- 1998		56
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	- 1998		58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	- 1998		60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		62
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	- 1998		64
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	- 1998		66
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	- 1998		68
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	- 1998		70
-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	- 1998		72
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	- 1998		74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8 1998		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	136.8	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	146.0	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.9	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	1.0	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
10		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses (2)	1999	-3.7	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.1	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
26		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
34		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	18.3	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	21.6	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	118.6	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	121.2	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
62		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
76		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	1999	Production originale brute	1
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7 1998		2
-	-	-	0.1	0.1	0.2	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1 1998		4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	1999	Production originale nette	5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6 1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	- 1998		8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	1999	Prélèvements nets	9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6 1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	- 1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	- 1998		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3 1998		16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-2.2	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	- 1998		18
-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	- 1998		20
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	1999	Livraison de gaz marchand	21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3 1998		22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	1999	Disposition total	23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6 1998		24
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3 1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	- 1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	- 1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	- 1998		32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3 1998		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	- 1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	- 1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	- 1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	- 1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	- 1998		44
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	- 1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	- 1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	- 1998		50
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	- 1998		52
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1999	- Colombie-Britannique	53
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8 1998		54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	- 1998		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	13.1	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5 1998		58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	- 1998		60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3 1998		62
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	- 1998		64
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	- 1998		66
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	- 1998		68
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	- 1998		70
-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	- 1998		72
-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	- 1998		74
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3 1998		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	676.9		59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	706.4	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>676.9</b>		<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1998</b>	<b>706.4</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	674.5		58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	699.4	784.4	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4		1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.0	7.4	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>676.9</b>		<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>706.4</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>676.9</b>		<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1998</b>	<b>706.4</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	8
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	20
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	-	1999	Importations 29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	-	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	-	1999	- Ontario 45
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	1.2	-	0.4	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	-	1999	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	-	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	1999	3 063.6		254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
02		1998	2 990.1	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	33.1		-	0.1	0.2	0.1	2.6
04		1998	29.9	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	303.1		29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
06		1998	246.9	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	36.4		3.4	3.2	3.6	3.4	2.4
10		1998	33.7	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	9 014.6		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	8 973.4	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	217.6		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	399.4	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>9 268.6</b>		<b>957.1</b>	<b>806.1</b>	<b>818.5</b>	<b>796.3</b>	<b>878.0</b>
16		<b>1998</b>	<b>9 406.5</b>	<b>10 417.6</b>	<b>915.1</b>	<b>873.4</b>	<b>874.4</b>	<b>811.5</b>	<b>832.1</b>
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	16.9		1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
20		1998	17.9	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	4 819.7		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	4 689.6	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	232.6		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	311.6	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>5 069.2</b>		<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
26		<b>1998</b>	<b>5 019.1</b>	<b>5 573.1</b>	<b>513.1</b>	<b>459.5</b>	<b>482.1</b>	<b>442.1</b>	<b>439.7</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	11 493.1		873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
32		1998	9 814.4	10 587.4	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	103.7	136.9	-	-	-	-	-
35	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>11 512.4</b>		<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
36		<b>1998</b>	<b>9 918.1</b>	<b>10 724.3</b>	<b>897.6</b>	<b>876.9</b>	<b>1 035.9</b>	<b>912.4</b>	<b>826.9</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	6 644 697		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	6 584 848	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	836 768		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	862 151	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>7 481 465</b>		<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>
46		<b>1998</b>	<b>7 446 999</b>	<b>8 171 951</b>	<b>691 566</b>	<b>647 043</b>	<b>719 993</b>	<b>662 949</b>	<b>680 404</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998 - 1999**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
							<b>Utilisation en recyclage</b>	
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998	02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998	04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Propane</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1998	08
3.3	3.5	3.5	3.3	3.5	3.3	1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998	10
798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3	1999	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998	12
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998	14
<b>820.2</b>	<b>786.4</b>	<b>832.8</b>	<b>827.2</b>	<b>888.0</b>	<b>858.0</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>
<b>813.8</b>	<b>858.4</b>	<b>876.9</b>	<b>773.1</b>	<b>882.7</b>	<b>895.1</b>	<b>1 011.1</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
							<b>Butane</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998	20
398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7	1999	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998	22
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998	24
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>503.4</b>	<b>455.2</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>25</b>
<b>418.3</b>	<b>445.6</b>	<b>452.9</b>	<b>402.1</b>	<b>495.1</b>	<b>468.6</b>	<b>554.0</b>	<b>1998</b>	<b>26</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	1999	Alberta	31
705.8	879.6	890.3	874.9	975.5	938.6	773.0	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998	34
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>904.0</b>	<b>946.1</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>35</b>
<b>705.8</b>	<b>879.6</b>	<b>895.9</b>	<b>907.1</b>	<b>1 010.2</b>	<b>969.8</b>	<b>806.2</b>	<b>1998</b>	<b>36</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
							<b>Soufre</b>	
-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998	42
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998	44
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>45</b>
<b>568 050</b>	<b>711 818</b>	<b>687 297</b>	<b>693 235</b>	<b>700 494</b>	<b>684 150</b>	<b>724 952</b>	<b>1998</b>	<b>46</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

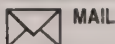




# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

▶ Subscription will begin with the next issue to be released.

▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1-800-267-6677.

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

▶ Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.			TOTAL			
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.			RÉDUCTION (s'il y a lieu)			
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.			TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.			TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)			
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)			
▶ TPS N° R121491807			TOTAL GÉNÉRAL			
			PF097019			

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



# Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

# Votre guide des faits et chiffres sur le Canada

Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

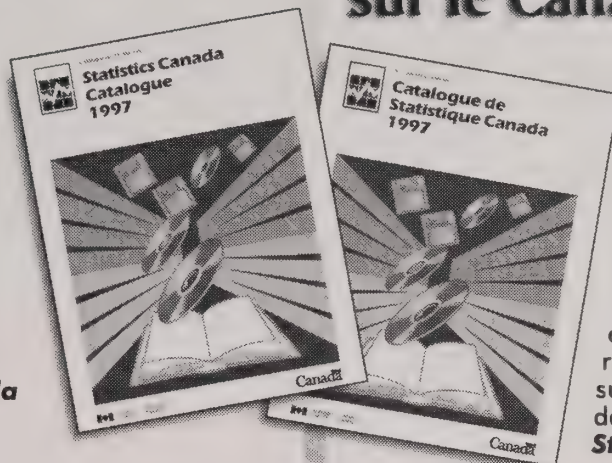
Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.



## ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL** toll-free 1 800 267-6677, **FAX** toll-free 1 800 889-9734 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

## COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPE au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 800 889-9734 ou **ENVOYEZ** votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



# What if...

# Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

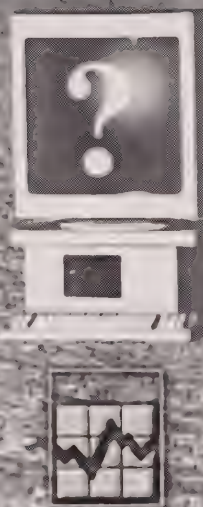
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



# **Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas**

# **Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel**

December 1999

Décembre 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line (Canada and United States)	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US \$19.00 per issue and US \$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19,00\$ et un abonnement d'un an coûte 186,00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19,00\$ US et un abonnement d'un an coûte 186,00\$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 1999

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

March 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 12

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mars 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 12

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4638.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mr. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>47</b>
<b>Definitions</b>	<b>47</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>47</b>
<b>Définitions</b>	<b>47</b>



	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## **HIGHLIGHTS**

### **December 1999**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1999 increased 1.6% amounting to 10.9 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in December 1998. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 8.2% over December 1998.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.8 million cubic metres (52.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (46.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.9% to 18.0 billion cubic metres from 17.9 billion cubic metres in December 1998. Marketable production for December amounted to 14.4 billion cubic metres, equalling the production in December 1998.

The disposition of natural gas for December 1999 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 7.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Décembre 1999**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 1999 a augmenté de 1,6% pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en décembre 1998. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,2% par rapport à décembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (52,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (46,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,9% pour atteindre 18,0 milliards de mètres cubes contre 17,9 milliards de mètres cubes (en décembre 1998). En décembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, égalent la production de décembre 1998.

Au cours du mois de décembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètre cube sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	30 621.0		2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
2		1998	31 567.0	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	47 484.7		4 068.4	3 644.3	3 819.1	3 856.8	4 118.3
4		1998	51 279.3	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	18 766.9		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	17 870.8	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	14 171.1		1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
8		1998	16 363.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>111 043.7</b>		<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 057.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>117 080.7</b>	<b>117 080.7</b>	<b>9 818.7</b>	<b>9 248.8</b>	<b>10 101.0</b>	<b>9 499.0</b>	<b>9 701.7</b>
11	Condensate	1999	465.9		40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
12		1998	449.4	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	10 769.0		963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
14		1998	10 870.1	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>122 278.6</b>		<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 030.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>128 400.2</b>	<b>128 400.2</b>	<b>10 830.8</b>	<b>10 172.7</b>	<b>11 096.1</b>	<b>10 398.9</b>	<b>10 625.1</b>
17	Imports	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>169 722.9</b>		<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 168.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>173 088.1</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	19 726.3		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	17 812.5	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	20 521.2		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	20 913.5	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	25 823.3		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	27 073.7	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	3 399.6		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 646.7	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	23 730.2		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	22 723.4	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	3 426.1		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	3 265.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>96 626.6</b>		<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 513.6</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
38		<b>1998</b>	<b>95 434.8</b>	<b>95 434.8</b>	<b>8 122.6</b>	<b>7 504.5</b>	<b>8 243.3</b>	<b>6 849.0</b>	<b>7 850.2</b>
39	Exports to the United States	1999	72 689.2		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	76 708.3	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	721.1	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>72 689.2</b>		<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
44		<b>1998</b>	<b>77 429.4</b>	<b>77 429.4</b>	<b>7 007.9</b>	<b>6 204.5</b>	<b>5 989.6</b>	<b>6 601.0</b>	<b>6 673.5</b>
45	Net Inventory Changes	1999	1 049.5		- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
46		1998	48.4	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	357.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	427.2	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 999.8		13.5	- 140.8	75.3	- 163.8	4.8
50		1998	- 251.7	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>169 722.9</b>		<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 168.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>173 088.1</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 424.4 2 549.3	2 537.1 2 583.4	2 603.5 2 601.5	2 581.6 2 524.0	2 684.5 2 604.0	2 670.7 2 514.9	2 794.3 2 548.6	1999 1998	Pétrole brut lourd	1 2
3 829.9 4 218.5	4 083.4 4 414.1	4 029.1 4 510.5	3 807.7 4 186.5	3 818.9 4 462.9	4 136.8 4 146.2	4 272.0 4 295.2	1999 1998	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9 1 661.1	1 802.4 1 464.7	1 640.9 1 350.1	1 379.3 1 632.1	1 605.9 1 621.1	1 623.3 1 460.2	1 632.5 1 647.6	1999 1998	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3 1 444.1	1 230.5 1 487.6	1 275.3 1 464.5	1 228.9 1 389.5	1 258.3 1 383.0	1 192.0 1 301.4	1 196.6 1 245.0	1999 1998	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 206.5 9 873.0	9 653.4 9 949.8	9 548.8 9 926.5	8 997.5 9 732.1	9 367.6 10 071.0	9 622.8 9 422.7	9 895.4 9 736.4	1999 1998	Total pétrole brut	9 10
33.3 33.3	36.1 38.3	37.1 34.9	38.9 37.6	42.3 37.9	42.6 38.6	46.5 39.4	1999 1998	Condensat	11 12
823.8 812.3	875.2 903.0	870.1 926.7	882.3 894.3	954.5 928.0	891.4 906.3	937.4 934.5	1999 1998	Pentanes plus	13 14
10 063.6 10 718.6	10 564.7 10 891.1	10 456.0 10 888.1	9 918.7 10 664.0	10 364.4 11 036.9	10 556.8 10 367.6	10 879.3 10 710.3	1999 1998	Total prélèvements net	15 16
3 976.6 3 853.5	4 102.3 3 174.6	3 169.2 4 028.9	3 748.4 3 972.8	4 280.4 3 906.7	4 027.9 3 710.4	3 957.0 3 658.2	1999 1998	Importations	17 18
14 040.2 14 572.1	14 667.0 14 065.7	13 625.2 14 917.0	13 667.1 14 636.8	14 644.8 14 943.6	14 584.7 14 078.0	14 836.3 14 368.5	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 641.8 1 752.8	1 885.7 1 027.3	1 091.3 1 589.8	1 780.0 1 512.2	1 769.7 1 631.1	1 465.4 1 561.0	1 171.5 1 337.7	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 651.0 1 707.3	1 688.9 1 680.5	1 649.3 1 860.4	1 479.4 1 759.6	1 775.7 1 824.0	1 724.2 1 641.5	1 936.7 1 847.1	1999 1998	- Québec	23 24
2 082.5 2 274.2	2 203.2 2 231.2	2 270.6 2 268.3	1 971.2 2 299.9	2 173.3 2 358.4	2 206.9 2 272.9	2 227.7 2 338.5	1999 1998	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Manitoba	27 28
315.7 305.5	343.8 329.7	283.9 351.7	349.2 324.0	301.4 308.3	281.7 280.4	313.8 318.5	1999 1998	- Saskatchewan	29 30
1 919.3 2 014.9	2 111.8 2 049.8	2 144.4 2 066.9	1 995.6 2 171.6	2 128.8 2 020.7	1 864.0 1 786.8	1 856.6 1 811.6	1999 1998	- Alberta	31 32
279.7 270.4	293.6 252.6	292.8 294.4	288.2 276.7	293.8 289.5	283.5 285.5	302.9 280.0	1999 1998	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 890.0 8 325.1	8 527.0 7 571.1	7 732.3 8 431.5	7 863.6 8 344.0	8 442.7 8 432.0	7 825.7 7 828.1	7 809.2 7 933.4	1999 1998	Total livré aux raffineries	37 38
6 312.0 6 795.0	6 593.3 6 513.5	6 202.8 6 395.6	5 677.4 6 079.0	6 063.7 6 382.1	6 706.2 6 197.1	6 965.5 6 190.9	1999 1998	Exportation aux États-Unis	39 40
- 173.0	- -	- 77.1	- -	- 78.3	- 71.3	- -	1999 1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 312.0 6 968.0	6 593.3 6 513.5	6 202.8 6 472.7	5 677.4 6 079.0	6 063.7 6 460.4	6 706.2 6 268.4	6 965.5 6 190.9	1999 1998	Exportations totales	43 44
-69.8 -861.6	-622.7 -107.8	22.0 28.9	421.3 195.7	119.1 -59.2	123.0 113.2	31.7 233.0	1999 1998	Variations nettes des stocks	45 46
35.6 42.0	33.1 30.8	35.5 27.3	28.4 30.5	27.1 39.4	28.4 21.0	30.0 22.8	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-127.6 98.6	136.3 58.1	-367.4 -43.4	-323.6 -12.4	-7.8 71.0	-98.6 -152.7	-0.1 -11.6	1999 1998	Pertes et rectifications	49 50
14 040.2 14 572.1	14 667.0 14 065.7	13 625.2 14 917.0	13 667.1 14 636.8	14 644.8 14 943.6	14 584.7 14 078.0	14 836.3 14 368.5	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>3 783.9</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
16		<b>1998</b>	<b>3 783.9</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
20		<b>1998</b>	<b>3 783.9</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	111.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	66.3	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>134.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	1999	5 312.2	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	3 606.3	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>5 312.2</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>3 606.3</b>	<b>269.7</b>	<b>247.1</b>	<b>-</b>	<b>135.4</b>	<b>134.7</b>
45	Net Inventory Changes	1999	165.1	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	43.2	-1.6	-41.1	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
52		<b>1998</b>	<b>3 783.9</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Total pétrole brut	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Total prélèvements net	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		20
							Utilisation :		
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998		22
-	87.2	110.3	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	48.7	17.6	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998		38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	532.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	532.8	1999	Exportations totales	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	206.4	1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	-137.4	86.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		52



**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Nova Scotia**

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	348.6		31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>348.6</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>955.1</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>348.6</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>955.1</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>348.6</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>955.1</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	449.7		90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>449.7</b>		<b>90.4</b>	-	-	<b>77.5</b>	-
38		<b>1998</b>	<b>192.4</b>	<b>192.4</b>	-	-	-	-	<b>80.3</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	461.6	461.6	-	-	-	157.2	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1998</b>	<b>693.2</b>	<b>693.2</b>	-	<b>154.5</b>	-	<b>157.2</b>	-
45	Net Inventory Changes	1999	- 101.1		-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	69.5	69.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>348.6</b>		<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>955.1</b>	<b>955.1</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	Pétrole brut léger et médium 3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>Total pétrole brut 9</b>
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>Total prélèvements net 15</b>
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	20
								<b>Utilisation :</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999	Aux raffineries - Atlantique 21
112.1	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario 25
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
112.1	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis 39
-	-	77.1	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays 41
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales 43</b>
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	-	1998	44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999	Variations nettes des stocks 45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
10		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
16		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
20		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
38		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
52		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total pétrole brut	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total prélèvements net	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	581.1		50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	633.7	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>581.1</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>633.7</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>581.1</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>633.7</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>581.1</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>633.7</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	26.8		4.2	-	-	5.6	-
26		1998	92.1	92.1	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>26.8</b>		<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>92.1</b>	<b>92.1</b>	<b>12.7</b>	<b>14.9</b>	<b>14.7</b>	<b>4.5</b>	<b>4.5</b>
39	Exports to the United States	1999	590.0		67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	495.7	495.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>590.0</b>		<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>495.7</b>	<b>495.7</b>	<b>39.7</b>	<b>29.2</b>	<b>37.8</b>	<b>46.0</b>	<b>45.3</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-28.7		-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	21.5	21.5	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-7.0		-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	24.4	24.4	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>581.1</b>		<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>633.7</b>	<b>633.7</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	16 411.6		1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
2		1998	17 035.4	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	5 287.9		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	6 118.0	6 118.0	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	1999	<b>21 699.5</b>		<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
10		1998	<b>23 153.4</b>	<b>23 153.4</b>	<b>2 105.7</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 064.0</b>	<b>1 899.5</b>	<b>1 939.5</b>
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	18.3		1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
14		1998	13.2	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	<b>Total net Withdrawals</b>	1999	<b>21 717.8</b>		<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
16		1998	<b>23 166.6</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	<b>21 717.8</b>		<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
20		1998	<b>23 166.6</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 792.7		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	4 656.7	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	2 153.7		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 968.7	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	322.6		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	353.1	353.1	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	1999	<b>6 269.0</b>		<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
38		1998	<b>6 978.5</b>	<b>6 978.5</b>	<b>630.2</b>	<b>566.2</b>	<b>629.8</b>	<b>492.9</b>	<b>573.2</b>
39	Exports to the United States	1999	14 513.5		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	15 551.0	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	1999	<b>14 513.5</b>		<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
44		1998	<b>15 551.0</b>	<b>15 551.0</b>	<b>1 481.7</b>	<b>1 256.7</b>	<b>1 357.9</b>	<b>1 319.7</b>	<b>1 333.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	225.2		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	11.0	11.0	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	710.1		62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
50		1998	626.1	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	<b>21 717.8</b>		<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
52		1998	<b>23 166.6</b>	<b>23 166.6</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 289.0 1 364.6	1 342.5 1 390.1	1 401.0 1 420.5	1 404.2 1 384.5	1 471.3 1 423.9	1 454.8 1 379.8	1 527.5 1 395.3	1999 1998	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9 501.8	427.2 511.6	448.5 511.8	443.5 487.0	460.2 495.8	450.0 474.6	469.7 477.7	1999 1998	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.9 1 866.4	1 769.7 1 901.7	1 849.5 1 932.3	1 847.7 1 871.5	1 931.5 1 919.7	1 904.8 1 854.4	1 997.2 1 873.0	1999 1998	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Condensat	11 12
1.6 1.2	1.7 1.2	1.6 1.3	1.6 1.2	1.5 1.0	1.6 1.1	1.4 1.1	1999 1998	Pentanes plus	13 14
1 697.5 1 867.6	1 771.4 1 902.9	1 851.1 1 933.6	1 849.3 1 872.7	1 933.0 1 920.7	1 906.4 1 855.5	1 998.6 1 874.1	1999 1998	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Importations	17 18
1 697.5 1 867.6	1 771.4 1 902.9	1 851.1 1 933.6	1 849.3 1 872.7	1 933.0 1 920.7	1 906.4 1 855.5	1 998.6 1 874.1	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Québec	23 24
234.3 354.2	215.1 202.5	349.4 546.2	393.1 367.4	245.8 378.3	229.0 396.9	226.4 342.8	1999 1998	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Manitoba	27 28
183.0 165.1	175.5 176.2	166.2 193.7	263.2 183.1	219.0 177.6	208.0 171.1	175.4 196.7	1999 1998	- Saskatchewan	29 30
38.5 30.3	40.0 33.0	33.8 35.9	26.7 37.3	21.6 32.4	16.7 31.6	17.3 33.9	1999 1998	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8 549.6	430.6 411.7	549.4 775.8	683.0 587.8	486.4 588.3	453.7 599.6	419.1 573.4	1999 1998	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0 1 346.5	1 333.9 1 300.7	1 192.5 1 275.8	1 115.6 1 152.5	1 357.8 1 270.2	1 332.5 1 246.0	1 485.2 1 209.5	1999 1998	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0 1 346.5	1 333.9 1 300.7	1 192.5 1 275.8	1 115.6 1 152.5	1 357.8 1 270.2	1 332.5 1 246.0	1 485.2 1 209.5	1999 1998	Exportations totales	43 44
-10.7 -90.3	-17.3 143.1	37.5 -165.9	29.7 85.2	-14.5 8.8	39.7 -70.8	16.7 36.5	1999 1998	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
58.4 61.8	24.2 47.4	71.7 47.9	21.0 47.2	103.3 53.4	80.5 80.7	77.6 54.7	1999 1998	Pertes et rectifications	49 50
1 697.5 1 867.6	1 771.4 1 902.9	1 851.1 1 933.6	1 849.3 1 872.7	1 933.0 1 920.7	1 906.4 1 855.5	1 998.6 1 874.1	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	14 209.4		1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
2		1998	14 531.6	14 531.6	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	31 362.2		2 772.2	2 471.5	2 780.2	2 596.1	2 656.6
4		1998	35 244.6	35 244.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	18 766.9		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	17 870.8	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	14 171.1		1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
8		1998	16 363.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>78 509.6</b>		<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 669.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
10		<b>1998</b>	<b>84 010.6</b>	<b>84 010.6</b>	<b>6 943.6</b>	<b>6 628.2</b>	<b>7 427.2</b>	<b>6 939.0</b>	<b>7 104.4</b>
11	Condensate	1999	418.4		35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
12		1998	393.2	393.2	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	10 183.8		912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	10 272.3	10 272.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>89 111.8</b>		<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 589.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>94 676.1</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>89 111.8</b>		<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 589.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>94 676.1</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	12 109.7		1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	14 165.0	14 165.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 245.9		131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 678.0	1 678.0	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	22 809.7		1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
32		1998	21 672.9	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 914.5		159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	2 248.9	2 248.9	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>38 131.9</b>		<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 396.6</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>39 764.8</b>	<b>39 764.8</b>	<b>3 398.1</b>	<b>3 131.8</b>	<b>3 387.3</b>	<b>2 696.0</b>	<b>3 189.0</b>
39	Exports to the United States	1999	51 419.3		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	55 272.7	55 272.7	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	-	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>51 419.3</b>		<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>55 532.2</b>	<b>55 532.2</b>	<b>5 074.6</b>	<b>4 382.4</b>	<b>4 443.1</b>	<b>4 812.8</b>	<b>5 012.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	843.4		- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
46		1998	- 142.2	- 142.2	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	357.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	427.2	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	-1 640.2		-48.1	- 158.4	25.1	- 173.5	-76.9
50		1998	- 905.9	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>89 111.8</b>		<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 589.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>94 676.1</b>	<b>94 676.1</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 135.4 1 184.7	1 194.6 1 193.3	1 202.5 1 181.0	1 177.4 1 139.5	1 213.2 1 180.1	1 215.9 1 135.1	1 266.8 1 153.3	1999 1998	Pétrole brut lourd	1 2
2 485.5 2 893.6	2 637.9 3 001.8	2 620.5 2 966.6	2 512.3 2 815.6	2 638.4 2 916.9	2 546.4 2 804.8	2 644.6 2 850.0	1999 1998	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9 1 661.1	1 802.4 1 464.7	1 640.9 1 350.1	1 379.3 1 632.1	1 605.9 1 621.1	1 623.3 1 460.2	1 632.5 1 647.6	1999 1998	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3 1 444.1	1 230.5 1 487.6	1 275.3 1 464.5	1 228.9 1 389.5	1 258.3 1 383.0	1 192.0 1 301.4	1 196.6 1 245.0	1999 1998	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 573.1 7 183.5	6 865.4 7 147.4	6 739.2 6 962.1	6 297.9 6 976.7	6 715.8 7 101.1	6 577.6 6 701.5	6 740.5 6 895.9	1999 1998	Total pétrole brut	9 10
29.7 28.6	32.4 33.6	33.4 30.0	34.9 32.8	38.6 33.1	38.5 33.9	42.2 34.6	1999 1998	Condensat	11 12
771.3 764.0	823.8 851.8	824.4 876.6	831.9 847.0	903.7 875.8	846.9 856.3	888.7 881.7	1999 1998	Pentanes plus	13 14
7 374.1 7 976.1	7 721.6 8 032.8	7 597.0 7 868.7	7 164.7 7 856.5	7 658.1 8 010.0	7 463.0 7 591.7	7 671.4 7 812.2	1999 1998	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Importations	17 18
7 374.1 7 976.1	7 721.6 8 032.8	7 597.0 7 868.7	7 164.7 7 856.5	7 658.1 8 010.0	7 463.0 7 591.7	7 671.4 7 812.2	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	52.1 -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Québec	23 24
922.8 1 236.8	1 031.2 1 396.5	1 135.6 983.4	933.1 1 077.8	960.4 1 245.4	980.9 1 198.0	966.2 1 352.0	1999 1998	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Manitoba	27 28
132.7 140.4	168.3 153.5	117.7 158.0	86.0 140.9	82.4 130.7	73.7 109.3	138.4 121.8	1999 1998	- Saskatchewan	29 30
1 830.8 1 931.6	2 015.5 1 970.3	2 068.4 1 964.4	1 923.9 2 078.8	2 057.0 1 927.8	1 798.6 1 689.8	1 805.7 1 707.4	1999 1998	- Alberta	31 32
166.8 187.3	170.4 162.0	162.3 200.1	161.2 175.0	165.2 181.1	164.6 174.3	157.4 168.2	1999 1998	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 053.1 3 496.1	3 437.5 3 682.3	3 484.0 3 305.9	3 104.2 3 472.5	3 265.0 3 485.0	3 017.8 3 171.4	3 067.7 3 349.4	1999 1998	Total livré aux raffineries	37 38
4 487.2 5 018.5	4 595.1 4 753.7	4 568.5 4 336.5	4 045.8 4 365.6	4 339.5 4 522.6	4 440.2 4 275.1	4 823.9 4 439.2	1999 1998	Exportation aux États-Unis	39 40
- 95.3	- -	- -	- -	- -	- -	- -	1999 1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 487.2 5 113.8	4 595.1 4 753.7	4 568.5 4 336.5	4 045.8 4 365.6	4 339.5 4 522.6	4 440.2 4 275.1	4 823.9 4 439.2	1999 1998	Exportations totales	43 44
-60.4 -595.7	-443.0 -435.9	-46.3 273.4	370.4 65.5	109.2 -36.9	147.8 281.3	-167.0 69.1	1999 1998	Variations nettes des stocks	45 46
35.6 42.0	33.1 30.8	35.5 27.3	28.4 30.5	27.1 39.4	28.4 21.0	30.0 22.8	1999 1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-141.4 -80.1	98.9 1.9	-444.7 -74.4	-384.1 -77.6	-82.7 -0.1	-171.2 -157.1	-83.2 -68.3	1999 1998	Pertes et rectifications	49 50
7 374.1 7 976.1	7 721.6 8 032.8	7 597.0 7 868.7	7 164.7 7 856.5	7 658.1 8 010.0	7 463.0 7 591.7	7 671.4 7 812.2	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	2 325.6		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 763.7	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>2 325.6</b>		<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 763.7</b>	<b>2 763.7</b>	<b>214.8</b>	<b>206.6</b>	<b>237.6</b>	<b>228.0</b>	<b>231.8</b>
11	Condensate	1999	47.5		4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	56.2	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	476.4		42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
14		1998	496.7	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>2 849.5</b>		<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
16		<b>1998</b>	<b>3 316.6</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>2 849.5</b>		<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>3 316.6</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	597.9		91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
32		1998	697.4	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 511.6		129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	1 016.1	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>2 109.5</b>		<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 713.5</b>	<b>1 713.5</b>	<b>115.9</b>	<b>118.2</b>	<b>113.4</b>	<b>122.1</b>	<b>125.0</b>
39	Exports to the United States	1999	854.2		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 551.0	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>854.2</b>		<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
44		<b>1998</b>	<b>1 551.0</b>	<b>1 551.0</b>	<b>142.2</b>	<b>134.6</b>	<b>150.8</b>	<b>129.9</b>	<b>146.9</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-19.5		-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
46		1998	20.0	20.0	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-94.7		-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
50		1998	32.1	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>2 849.5</b>		<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>3 316.6</b>	<b>3 316.6</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						

**Approvisionnements :**  
**Production intérieure :**

**Utilisation :**



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>1 561.7</b>	<b>135.5</b>	<b>121.1</b>	<b>127.5</b>	<b>133.3</b>	<b>133.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	87.9	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
16		<b>1998</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
20		<b>1998</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 652.6</b>	<b>144.0</b>	<b>129.1</b>	<b>134.8</b>	<b>131.3</b>	<b>142.1</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.7	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-4.7	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
52		<b>1998</b>	<b>1 649.6</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	Total pétrole brut	9
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	Total prélèvements net	15
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	Total livré aux raffineries	37
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>47 444.3</b>		<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
20		<b>1998</b>	<b>44 687.9</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	19 113.5		2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	17 552.0	17 552.0	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	20 323.7		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	20 847.2	20 847.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	8 007.2		387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	6 288.7	6 288.7	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>47 444.3</b>		<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
38		<b>1998</b>	<b>44 687.9</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-45.2		-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	23.7	23.7	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.2		34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-23.7	-23.7	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>47 444.3</b>		<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
52		<b>1998</b>	<b>44 687.9</b>	<b>44 687.9</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1998		16
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		20
							Utilisation :		
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998		24
764.1	790.1	626.9	489.0	807.8	838.3	877.4	1999	- Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	Total livré aux raffineries	37
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998		50
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	209 969.7		18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	205 063.9	205 063.9	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 657.5		247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	3 159.8	3 159.8	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	207 312.2		18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	201 904.1	201 904.1	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	13 208.9		676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	12 919.8	12 919.8	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	194 105.3		17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
10		1998	188 984.3	188 984.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
11	Field disposition and usage	1999	4 164.3		363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 994.3	3 994.3	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	3 341.1		353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 702.1	2 702.1	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage (1)	1999	18 352.5		1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	18 239.5	18 239.5	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses (2)	1999	6 534.0		546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	6 225.9	6 225.9	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 535.1		393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 691.9	- 2 691.9	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	162 246.5		14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	160 514.4	160 514.4	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	194 103.3		17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	188 984.3	188 984.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	Total marketable gas	1999	162 246.5		14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
26		1998	160 514.4	160 514.4	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
27	Received from distributor storage	1999	13 613.6		3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	11 650.9	11 650.9	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	804.0		59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	791.8	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	176 664.0		17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
34		1998	172 957.0	172 957.0	17 330.2	14 563.2	15 909.3	14 198.1	13 422.1
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	6 073.8		808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 930.0	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	11 132.9		1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	11 957.5	11 957.5	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 509.6		285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 465.8	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 661.3		300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 566.6	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	20 114.4		2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	20 302.4	20 302.4	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 959.9		530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	4 253.5	4 253.5	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	128.3		10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	131.7	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	44 580.2		6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7
62		1998	45 607.5	45 607.5	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5
63	Exports	1999	94 805.0		8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	89 163.5	89 163.5	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	20 424.2		2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	18 504.6	18 504.6	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	10 271.0		236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	13 212.0	13 212.0	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	25.0		3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	75.2	75.2	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	6 424.8		613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	6 390.7	6 390.7	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	133.8		226.3	- 105.5	- 92.3	- 342.5	- 50.1
74		1998	3.7	3.7	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	176 664.0		17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
76		1998	172 957.0	172 957.0	17 330.2	14 563.2	15 909.3	14 198.1	13 422.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 411.6	17 686.2	17 456.9	16 930.0	17 936.0	17 197.9	18 318.5	1999	1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998	2
198.2	188.3	209.6	183.3	310.2	246.2	270.8	1999	3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998	4
16 213.4	17 497.9	17 247.3	16 746.7	17 625.8	16 951.7	18 047.7	1999	5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998	6
1 084.7	1 482.9	1 422.1	1 191.2	1 213.5	990.3	921.2	1999	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998	8
15 130.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 961.4	17 126.5	1999	9
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998	10
325.5	357.0	357.0	346.7	363.2	344.2	379.0	1999	11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998	12
253.9	250.1	335.3	285.2	248.2	237.4	167.4	1999	13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998	14
1 393.8	1 573.5	1 634.9	1 411.6	1 626.9	1 545.5	1 604.2	1999	15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998	16
502.3	474.0	730.2	499.4	571.1	563.3	574.2	1999	17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998	18
-7.3	-1.2	-405.1	-36.6	-307.8	-143.4	41.9	1999	19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998	20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 414.4	14 359.8	1999	21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998	22
15 128.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 961.4	17 126.5	1999	23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998	24
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 414.4	14 359.8	1999	25
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998	26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	1999	27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 529.5	16 374.9	1999	33
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998	44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	1999	45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1998	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	1999	51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998	52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	392.9	545.9	1999	53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6	3 919.5	4 969.6	1999	61
2 423.2	2 274.2	2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	1998	62
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5	8 173.6	8 138.2	8 256.2	1999	63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998	64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 720.2	2 180.8	1999	65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998	66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	285.4	339.2	1999	67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998	70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	1999	71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998	72
-90.6	214.6	180.6	25.5	135.1	-34.6	67.3	1999	73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998	74
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 529.5	16 374.9	1999	75
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	904.1	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	810.9	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	93.2	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	13.4	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
10		<b>1998</b>	<b>79.8</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>3.7</b>
11	Field disposition and usage	1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	79.8	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	79.8	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	Production originale brute 1
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1998	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1998	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	Production originale nette 5
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1998	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	7.4	5.1	0.9	1998	8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Prélèvements nets 9
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Disposition total 23
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	1998	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	1998	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>257.6</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>275.5</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>257.6</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
26		<b>1998</b>	<b>275.5</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>257.6</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
34		<b>1998</b>	<b>275.5</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>257.6</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
62		<b>1998</b>	<b>275.5</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>257.6</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
76		<b>1998</b>	<b>275.5</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	1
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	5
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	9
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	21
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	23
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	25
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	33
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	45
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	61
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	75
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	76

**Approvisionnements :**

**Utilisation :**

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	7 685.0	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	466.4	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>7 616.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
10		1998	<b>7 218.6</b>	<b>618.4</b>	<b>554.4</b>	<b>604.0</b>	<b>576.9</b>	<b>579.7</b>
11	Field disposition and usage	1999	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	953.6	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	375.4	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage (1)	1999	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	77.4	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1
17	- Plant uses (2)	1999	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	70.3	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	65.6	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	5 676.3	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
26		1998	<b>5 676.3</b>	<b>474.5</b>	<b>434.4</b>	<b>475.7</b>	<b>453.4</b>	<b>458.7</b>
27	Received from distributor storage	1999	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	817.9	231.6	68.1	145.9	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
34		1998	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 821.8	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 981.0	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>4 483.1</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
62		1998	<b>4 547.6</b>	<b>541.0</b>	<b>396.2</b>	<b>501.2</b>	<b>352.0</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	1999	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	142.1	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	278.6	44.7	3.3	24.5	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	993.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 129.9	1.1	-	11.5	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	8.9	1.5	1.2	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline fuel	1999	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	85.4	10.6	7.4	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	148.3	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	301.6	91.7	81.7	59.6	11.6	-12.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
76		1998	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>621.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999	Production originale brute 1
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Production originale nette 5
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Prélèvements nets 9
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998	12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998	14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998	16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998	18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	- Rectifications 19
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998	20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	Livraison de gaz marchand 21
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Disposition total 23
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	Total du gaz marchand 25
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	Destockage par les distributeurs 27
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	1999	- Ontario 45
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	- Saskatchewan 49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	466.7	1999	Total des ventes services de gaz 61
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998	62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	Exportations 63
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998	64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998	66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998	68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998	70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998	72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	Pertes dans les pipelines 73
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998	74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	175 090.7	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	171 740.3	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 627.7	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 645.4	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	173 463.0	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	170 094.9	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	12 245.6	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	12 906.4	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>161 217.4</b>	<b>15 045.1</b>	<b>13 033.7</b>	<b>13 956.5</b>	<b>13 217.8</b>	<b>13 282.8</b>
10		1998	<b>157 188.5</b>	<b>14 475.8</b>	<b>12 701.9</b>	<b>13 931.6</b>	<b>12 902.0</b>	<b>12 556.8</b>
11	Field disposition and usage	1999	2 402.3	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	2 293.5	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 783.5	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	2 326.7	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage (1)	1999	15 871.2	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	15 797.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses (2)	1999	5 447.5	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	5 185.4	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	-16.0	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 680.4	-215.7	-114.7	-172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	133 265.6	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	161 217.4	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	157 188.5	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>134 728.9</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
26		1998	<b>133 265.6</b>	<b>12 407.8</b>	<b>10 738.3</b>	<b>11 839.2</b>	<b>11 076.5</b>	<b>10 653.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	9 102.9	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	7 656.2	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>143 831.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
34		1998	<b>140 921.8</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	5 917.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	6 714.1	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	17 712.3	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	18 426.8	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	386.9	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>31 625.0</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
62		1998	<b>32 923.6</b>	<b>5 002.7</b>	<b>3 907.4</b>	<b>3 742.5</b>	<b>2 756.8</b>	<b>1 784.6</b>
63	Exports	1999	83 582.2	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	77 835.4	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	15 560.0	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	14 902.6	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	7 472.1	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 978.9	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	61.2	2.4	-2.3	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 843.9	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	5 745.4	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	-265.4	65.0	-176.8	-51.5	-345.6	-47.5
74		1998	-525.2	22.7	-91.3	-20.2	-299.6	-27.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>143 831.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
76		1998	<b>140 921.8</b>	<b>14 234.2</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 632.2	14 652.7	14 582.7	14 074.9	14 939.7	14 220.2	15 216.7	1999	1
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998	2
125.0	117.1	128.1	116.5	197.5	191.0	206.5	1999	3
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	121.8	1998	4
13 507.2	14 535.6	14 454.6	13 958.4	14 742.2	14 029.2	15 010.2	1999	5
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	1998	6
981.2	1 356.5	1 317.4	1 114.0	1 204.0	828.8	754.0	1999	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	754.2	1998	8
<b>12 526.0</b>	<b>13 179.1</b>	<b>13 137.2</b>	<b>12 844.4</b>	<b>13 538.2</b>	<b>13 200.4</b>	<b>14 256.2</b>	<b>1999</b>	<b>9</b>
<b>12 030.7</b>	<b>12 613.8</b>	<b>12 745.1</b>	<b>12 280.6</b>	<b>13 189.1</b>	<b>13 417.0</b>	<b>14 344.1</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
179.3	198.2	209.8	202.8	208.4	185.3	211.1	1999	11
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	211.1	1998	12
223.1	214.4	303.5	253.5	214.1	205.0	130.1	1999	13
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	130.1	1998	14
1 229.2	1 376.8	1 428.0	1 219.6	1 424.9	1 346.1	1 350.6	1999	15
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	1998	16
417.3	383.3	631.5	406.2	459.7	459.3	482.3	1999	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998	18
21.4	-5.7	-341.3	11.1	-267.2	-113.1	59.0	1999	19
-214.5	-178.1	-300.4	-246.7	-190.8	-44.9	143.8	1998	20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	1999	21
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998	22
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4	14 256.2	1999	23
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998	24
<b>10 455.7</b>	<b>11 012.1</b>	<b>10 905.7</b>	<b>10 751.2</b>	<b>11 498.3</b>	<b>11 117.8</b>	<b>12 023.1</b>	<b>1999</b>	<b>25</b>
<b>10 348.9</b>	<b>10 611.5</b>	<b>10 800.9</b>	<b>10 377.9</b>	<b>11 143.9</b>	<b>11 241.7</b>	<b>12 025.8</b>	<b>1998</b>	<b>26</b>
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	1999	27
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1 026.8	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	<b>1999</b>	<b>33</b>
<b>10 616.2</b>	<b>11 016.2</b>	<b>10 887.2</b>	<b>10 684.2</b>	<b>11 375.4</b>	<b>11 582.7</b>	<b>13 052.6</b>	<b>1998</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998	44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	1999	45
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	1998	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	1999	51
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	1998	52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	53
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
<b>1 490.8</b>	<b>1 554.4</b>	<b>1 379.8</b>	<b>1 482.4</b>	<b>2 042.8</b>	<b>2 729.8</b>	<b>3 570.5</b>	<b>1999</b>	<b>61</b>
<b>1 542.4</b>	<b>1 481.1</b>	<b>1 593.0</b>	<b>1 681.6</b>	<b>2 425.0</b>	<b>3 175.7</b>	<b>3 830.8</b>	<b>1998</b>	<b>62</b>
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5	7 168.4	7 228.5	7 377.9	1999	63
6 216.9	6 675.0	6 895.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	1998	64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 293.4	1 703.5	1999	65
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1998	66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	302.4	302.4	1999	67
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	252.9	1998	68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	69
-34.9	-7.6	-9.9	7.5	60.7	-47.3	78.2	1998	70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	1999	71
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	483.1	1998	72
-118.3	180.8	112.9	33.1	101.5	-23.0	4.0	1999	73
-148.4	-34.3	-139.3	2.0	-32.3	150.9	91.6	1998	74
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	<b>1999</b>	<b>75</b>
<b>10 616.2</b>	<b>11 016.2</b>	<b>10 887.2</b>	<b>10 684.2</b>	<b>11 375.4</b>	<b>11 582.7</b>	<b>13 052.6</b>	<b>1998</b>	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	24 296.4	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	23 848.4	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	172.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	235.1	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
10		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
11	Field disposition and usage	1999	704.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	667.4	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2 290.5	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	2 283.4	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses (2)	1999	964.1	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	935.9	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	-420.2	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 077.1	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	20 585.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	20 803.7	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	Total marketable gas	1999	20 585.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
26		1998	20 803.7	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
27	Received from distributor storage	1999	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	3 176.8	535.0	376.0	398.1	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	24 167.3	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
34		1998	23 980.5	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	1 202.5	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 402.1	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 875.6	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	3 039.4	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	3 497.6	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	6 776.0	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9
62		1998	6 575.7	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3
63	Exports	1999	11 099.0	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	11 186.0	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	3 323.4	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	2 103.2	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	5.1	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	559.9	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	250.9	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	227.3	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	24 167.3	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
76		1998	23 980.5	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 096.7	1999	Production originale brute 1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	21.9	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998	4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1999	Production originale nette 5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1999	Prélèvements nets 9
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	63.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	238.2	1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998	16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	81.6	1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998	18
-25.3	8.1	-64.2	-43.4	-33.7	-25.7	-43.4	1999	- Rectifications 19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998	20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5	1 735.2	1999	Livraison de gaz marchand 21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1999	Disposition total 23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5	1 735.2	1999	Total du gaz marchand 25
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	Destockage par les distributeurs 27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 916.3	2 064.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	- Ontario 45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	1999	- Alberta 51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998	52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	310.7	442.6	1999	- Colombie-Britannique 53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	622.5	749.1	1999	Total des ventes services de gaz 61
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1998	62
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	Exportations 63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998	72
16.7	19.7	48.5	-12.3	27.6	-34.9	25.8	1999	Pertes dans les pipelines 73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998	74
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 916.3	2 064.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Yukon

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	451.9	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.5	-	-	-	-	-
4		1998	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
10		1998	<b>451.0</b>	<b>34.7</b>	<b>30.6</b>	<b>33.6</b>	<b>32.9</b>	<b>33.1</b>
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	77.4	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses (2)	1999	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	35.4	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
26		1998	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
34		1998	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
62		1998	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
76		1998	<b>338.2</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999	<b>Approvisionnements :</b>
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1998	Production originale brute 1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1	1998	3
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Production originale nette 5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	<b>Prélèvements nets 9</b>
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998	16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Livraison de gaz marchand 21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Disposition total 23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	<b>Total du gaz marchand 25</b>
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	- Colombie-Britannique 53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1998	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1998	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1998	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1998	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1998	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1998	74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	150.2	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	158.7	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	1.1	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	149.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>149.1</b>	<b>12.5</b>	<b>11.3</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
10		1998	<b>157.6</b>	<b>13.3</b>	<b>12.5</b>	<b>13.1</b>	<b>13.7</b>	<b>13.5</b>
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2.9	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses (2)	1999	-1.6	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.1	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	149.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
26		1998	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
34		1998	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	23.4	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	128.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
62		1998	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
76		1998	<b>155.1</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	1999	Production originale brute
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1998	2
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1998	3
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Production originale nette
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Prélèvements nets
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	1998	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	Emploi et utilisation dans les collecteurs
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998	10
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	1999	- Utilisation dans les usines (2)
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Livraison de gaz marchand
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	21
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Disposition total
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	22
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Total du gaz marchand
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1998	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	27
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1998	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1998	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1998	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1998	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1998	43
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	- Colombie-Britannique
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1998	45
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999	- Territoires du Nord-Ouest
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1998	47
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Total des ventes services de gaz
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1998	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1998	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1998	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1998	54
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	55

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1998</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	784.4	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.4	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1998</b>	<b>791.8</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	4
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	6
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	8
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	10
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	12
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	14
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	16
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	18
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	20
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	22
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	24
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	Importations 29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998	30
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	38
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	40
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	42
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	- Ontario 45
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	- 1998	46
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	48
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	50
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	52
-	-	-	-	1.2	-	0.4	- 1999	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	54
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	56
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	58
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	64
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	66
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	68
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	70
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	72
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1998	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1998	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	1999	3 305.2		254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
02		1998	3 229.8	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	38.2		-	0.1	0.2	0.1	2.6
04		1998	35.0	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	335.5		29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
06		1998	279.0	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	41.8		3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
10		1998	37.1	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	9 986.0		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	9 937.2	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	237.7		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	443.3	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	Canada	1999	10 265.5		957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
16		1998	10 417.6	10 417.6	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	18.4		1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
20		1998	19.5	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	5 347.0		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	5 212.8	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	254.7		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	340.8	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	Canada	1999	5 620.1		564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
26		1998	5 573.1	5 573.1	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	12 448.3		873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
32		1998	10 587.4	10 587.4	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	136.9	136.9	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	12 467.6		892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
36		1998	10 724.3	10 724.3	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	7 295 725		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	7 230 763	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	917 302		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	941 188	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	Canada	1999	8 213 027		693 351	636 479	711 439	661 883	704 391
46		1998	8 171 951	8 171 951	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998 - 1999**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998		02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998		04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1998		08
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998		10
798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3	971.4	1999	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998		12
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998		14
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>888.0</b>	<b>858.0</b>	<b>995.2</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>
<b>813.8</b>	<b>858.4</b>	<b>876.9</b>	<b>773.1</b>	<b>882.7</b>	<b>895.1</b>	<b>1 011.1</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
Butane									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998		20
398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7	527.3	1999	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998		22
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998		24
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>503.4</b>	<b>455.2</b>	<b>550.9</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>25</b>
<b>418.3</b>	<b>445.6</b>	<b>452.9</b>	<b>402.1</b>	<b>495.1</b>	<b>468.6</b>	<b>554.0</b>	<b>1998</b>		<b>26</b>
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	1999	Alberta	31
705.8	879.6	890.3	874.9	975.5	938.6	773.0	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998		34
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>904.0</b>	<b>946.1</b>	<b>955.2</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>35</b>
<b>705.8</b>	<b>879.6</b>	<b>895.9</b>	<b>907.1</b>	<b>1 010.2</b>	<b>969.8</b>	<b>806.2</b>	<b>1998</b>		<b>36</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998		42
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998		44
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>	<b>Canada</b>	<b>45</b>
<b>568 050</b>	<b>711 818</b>	<b>687 297</b>	<b>693 235</b>	<b>700 494</b>	<b>684 150</b>	<b>724 952</b>	<b>1998</b>		<b>46</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes or market research, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 267-6677 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 267-6677 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,  
Friends, Colleagues and Clients

## A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

*Canada A Portrait* profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy*, and *Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens:

Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.  
Celebrate the beginning  
of a millennium.

Order your copies today!

*Canada A Portrait* (cat. no. 11-403-XPE00001)  
costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division,  
Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference  
Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,  
vos amis, vos collègues et vos clients

## Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

*Un portrait du Canada* dresse un profil de notre pays à l'aube du 21<sup>e</sup> siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie* et *Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56<sup>e</sup> édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché  
sur le Canada en cette fin de siècle.  
Quoi de mieux pour célébrer le début  
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPFO0001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



## Your Guide from Coast to Coast!



THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, CANADA YEAR BOOK 1999 BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to *Canada Year Book 1999* for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose *Canada Year Book 1999* or *Canada Year Book 1999 on CD-ROM* as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

## Votre guide d'un océan à l'autre!



L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'*Annuaire du Canada 1999* encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'*Annuaire du Canada 1999* ou l'*Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM* comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kit.

Visitez notre site Web : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITE!











